
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WLLDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149														
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
STATE 71		WELL #: 1		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE 71		WELL #: 1R		RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367														
		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077									
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	171488	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	12989 - 13410
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438									
JOBE 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11356 - 15014
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	1H	RRCID ->	288413	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	4H	RRCID ->	289598	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206									
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #:	1	RRCID ->	222750	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10668 - 10770
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RATLIFF STATE				WELL #: 7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST STATE "24"				WELL #: 1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	- 4443		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW				WELL #: 1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	- 4499		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409									
LA ESCALERA -D-		WELL #:	3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW FW		WELL #:	1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA ESCALERA		WELL #:	1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW FW		WELL #:	1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:	601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591			CNTY: MIDLAND							
ELSNORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958			CNTY: MIDLAND							
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: MIDLAND							
TREES "20"		WELL #:		2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 13550		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	11123 - 11988		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC				527861								
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245	
03	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	3340	2	19	9	N	17	139
04	3510 X	3317	-0-	-193	-0-	3289	2	28	9	N	25	164
05	3844 X	3311	-0-	-533	-0-	3280	2	31	9	N	28	192
06	3720 X	562	-0-	-3158	-0-	559	2	3	9	N	3	195
07	3348 X	3156	-0-	-192	-0-	3149	2	7	9	N	6	201
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT	201

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192	
03	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7070	2	28	9	N	25	101
04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5566	2	36	9	N	33	134
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4662	2	21	9	N	19	153
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1042	2	12	9	N	11	164
*07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6793	2	10	9	N	9	173
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	173

A. C. MORTON (DEVONIAN)				00079 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ABELL (CLEAR FORK)				00292 058	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC				028617								
HEAGY		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INCLINE ENERGY				423656								
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370	
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-	-0-
04	450 #	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-	-0-
05	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-	-0-
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-	-0-
07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-	-0-
*08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-	-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	342	-0-	-228	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

03	686 R	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	N	13					70
04	600 #	467	-0-	-133	-0-	454	2	13	9	N	12					82
05	651 #	420	-0-	-231	-0-	407	2	13	9	N	12					94
06	660 #	336	-0-	-324	-0-	325	2	11	9	N	10					104
07	682 #	661	-0-	-21	-0-	649	2	12	9	N	11					115
08	682 #	585	-0-	-97	-0-	575	2	10	9	N	9					124

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	N	3					65
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	3	39	9	N	35					100
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8	3	44	9	N	40					140
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	13	3	10	9	N	9					149
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	12	3	3	9	N	3					152
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	13	3	2	9	N	2					154

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
 HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200)		00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY BREWER		423656		WELL #: 1 C		RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 4120		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED BOYS RANCH		872683		WELL #: 1		RRCID -> 045550		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A	
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) MAMMOTH EXPLORATION LLC DRO		00292 305		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
		523592		WELL #: 1		RRCID -> 098243		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2042 - 2052	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2022													

ABELL (MCKEE, NW.) FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. STATE-BALDWIN		00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
		265676		WELL #: 1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5213 - 5252	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			23
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			23
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			23
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			23
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			23
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			23

ABELL (MONTROYA) CITATION OIL & GAS CORP. RENAUD		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
		154235		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 3208 - 3960	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY TUCKER -A-		423656		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 APV MCCAMEY LLC 028617
 CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-

AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144																
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676																
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924																
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53			117
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	43 1		80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			85
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			89
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			120
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			127

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780																
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863																
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2021																

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564																
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY 423656																
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3	52	9	N	47	77 1		69
04	161	R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3	45	9	N	41			110
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	-0-	97	3	39	9	N	35			145
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	46	9	N	42			187
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	40	9	N	36	164 1		59
08	155	#	126	-0-	-29	-0-	-0-	106	3	20	9	N	18			77

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A																
03	963	R	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			-0-
04	840	#	827	-0-	-13	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-
05	868	#	752	-0-	-116	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
06	840	#	621	-0-	-219	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
07	868	#	613	-0-	-255	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
08	868	#	543	-0-	-325	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656												
LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03		1612 #	1556	-0-	-56	-0-	1556 3		Y	-0-		51
04		1560 #	1175	-0-	-385	-0-	1175 3		Y	-0-		51
05		1612 #	985	-0-	-627	-0-	985 3		Y	-0-		51
06		1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		Y	-0-		51
07		1550 #	1351	-0-	-199	-0-	1351 3		Y	-0-		51
08		1550 #	1072	-0-	-478	-0-	1072 3		Y	-0-		51

NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721												
03		806 #	688	-0-	-118	-0-	688 3		N	-0-		-0-
04		8565 R	8565	-0-	-0-	-0-	8565 3		N	-0-		-0-
05		8774 R	8774	-0-	-0-	-0-	8774 3		N	-0-		-0-
06		6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	6229 3		N	-0-		-0-
07		5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	5980 3		N	-0-		-0-
*08		3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3253 3		N	-0-		-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512												
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
ROCA PRODUCTION, INC. 722193												
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
SOIL ENERGY, INC. 800520												
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A												
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SOIL ENERGY, INC. 800520												
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462												
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-		-0-
04		1290 N	830	-0-	-460	-0-	830 3		N	-0-		-0-
05		1302 N	953	-0-	-349	-0-	953 3		N	-0-		-0-
06		1320 N	357	-0-	-963	-0-	357 3		N	-0-		-0-
07		868 N	197	-0-	-671	-0-	197 3		N	-0-		-0-
08		961 N	776	-0-	-185	-0-	776 3		N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL)		//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.		//CONT.//		800520							
WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	114855	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 5730 - 5738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1913	N	1913	-0-	-0-	1838 3	75 9	N	68		164
04	1530	N	662	-0-	-868	651 3	11 9	N	10		174
05	1581	N	53	-0-	-1528	53 3		N	-0-		174
06	1530	N	-0-	-0-	-1530			N	1		175
07	682	N	-0-	-0-	-682			N	1		176
*08	65	N	65	-0-	-0-	64 3	1 9	N	1		177

GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5273 - 5730
03	589	N	551	-0-	-38	551 3		N	-0-		-0-
04	510	N	195	-0-	-315	195 3		N	-0-		-0-
05	527	N	16	-0-	-511	16 3		N	-0-		-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540			N	-0-		-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-
08	31	N	19	-0-	-12	19 3		N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE				
INCLINE ENERGY		423656									
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	019425	COMPL. DATE	12/18/1945	TOTAL DEPTH	6344	PERF. N/A
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABELL (3200)		00292 957		ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656									
WOFFORD, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	045602	COMPL. DATE	09/07/1963	TOTAL DEPTH	6080	PERF. N/A
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOK		WELL #:		1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 3182 - 3194
03	1178	#	993	-0-	-185	993 3		N	-0-		-0-
04	1020	#	926	-0-	-94	926 3		N	-0-		-0-
05	1191	R	1191	-0-	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
06	1117	R	1117	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
07	1274	R	1274	-0-	-0-	1274 3		N	-0-		-0-
*08	1226	R	1226	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)		00293 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.		722193									
EATON		WELL #:		1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 2010 - 2025
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABELL, EAST (MCKEE)
SOIL ENERGY, INC.
GERETY

00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
800520

WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
PIPER

00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
251726

WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			04/19/2022										

PIPER

WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			06/27/2022										

EOG RESOURCES, INC.
GRISHAM "27"

253162
WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1004	-0-	-286	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	365	-0-	-1061	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*08	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.
IDOL

01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
147862

WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			06/28/2022										

LONGFELLOW ENERGY, LP
ALLISON

508409
WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

ALLISON 2

WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409										
LONGFELLOW XX 1995			WELL #:	1	RRCID ->	160328	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7639 - 8120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-	
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-	
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-	
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

M.E.P.&P.			WELL #:	1	RRCID ->	196928	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7003 - 7181		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LA ESCALERA "D"			WELL #:	3201	RRCID ->	213554	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9076 - 9698		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

WEST RANCH			WELL #:	5093	RRCID ->	228889	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3078 - 3395		
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	8 1	68 2	N	-0-			-0-	
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	N	-0-			-0-	
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 2	N	-0-			-0-	
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	105 2	N	-0-			-0-	
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH			WELL #:	5091	RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2780 - 3118		
03		186 N	127	-0-	-59	-0-	13 1	114 2	N	-0-			-0-	
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	29 1	266 2	N	-0-			-0-	
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	31 1	289 2	N	-0-			-0-	
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	31 1	260 2	N	-0-			-0-	
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	20 1	206 2	N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH			WELL #:	2704	RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1956 - 3185		
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 2	N	-0-			-0-	
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	5 1	44 2	N	-0-			-0-	
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-			-0-	
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	5 1	43 2	N	-0-			-0-	
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	5 1	47 2	N	-0-			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229636		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005								
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750								
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 234718		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187					
03	775 N	737	-0-	-38	-0-	74	1	663	2	N	-0-	1 1	1
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	647	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	679	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	663	2	N	-0-		1
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348					
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	N	-0-		102
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	N	-0-		102
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	5		107
						6	9						
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	5		112
						6	9						
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	N	-0-		112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250					
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854					
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 2	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 2	N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 2	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	46 2	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	5 1	47 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380				
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	5 1	47 2	N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	5 1	46 2	N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 2	N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	5 1	46 2	N	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206				
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	103 1	927 2	N	-0-	1 1		1
04	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	100 1	904 2	N	-0-	1 1		2
						2 9						
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	238 1	2235 2	N	-0-	1 1		1
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	128 1	1075 2	N	-0-			1
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	100 1	1032 2	N	-0-	1 1		2
						2 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622				
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	18 1	160 2	N	-0-			9
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 2	N	-0-			9
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17 1	155 2	N	-0-			9
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	18 1	153 2	N	-0-			9
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	15 1	155 2	N	-0-			9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252				
03	558 N	523	-0-	-35	-0-	52 1	471 2	N	-0-	1 1		-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	51 1	459 2	N	-0-	1 1		1
						2 9						
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	50 1	470 2	N	-0-			1
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	54 1	455 2	N	-0-			1
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	46 1	471 2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060			
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 1	135 2	N	-0-	1 1	-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	10 1	88 2	N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	102 2	N	-0-		-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	12 1	99 2	N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256			
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	8 1	69 2	N	-0-		-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	11 1	100 2	N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-		-0-
07	117 N	57	-0-	-60	-0-	5 1	52 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2008		RRCID -> 249750		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW SS 600		WELL #: 1803		RRCID -> 253493		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1592 - 1652		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3318 - 3602		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 2409 - 4778		
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	N	-0-				-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	7 1	63 2	N	-0-				-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-				-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF. 7754 - 7874
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		027200									
MONT BLANC		WELL #:		1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12217 - 16523
03	150907 X	150907	-0-	-0-	-0-	44 1	150100 2	Y	694	739 1	273
						763 9					
04	135564 X	135564	-0-	-0-	-0-	36 1	134870 2	Y	598	619 1	252
						658 9					
05	140477 X	140477	-0-	-0-	-0-	30 1	139860 2	Y	534	522 1	264
						587 9					
06	137376 X	137376	-0-	-0-	-0-	39 1	136817 2	Y	473	491 1	246
						520 9					
07	139338 X	139338	-0-	-0-	-0-	59 1	138771 2	Y	462	452 1	256
						508 9					
08	DLQ G-10	141034	-0-	141034	141034	64 1	140369 2	Y	546	498 1	304
						601 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACK HAWK STATE		WELL #: 301BH		RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524 PERF. 9724 - 14041	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9486 X	6008	-0-	-3478	-0-	182 1	5761 2	Y	59 56 1	34
						65 9				
04	9180 X	6131	-0-	-3049	-0-	253 1	5789 2	Y	81 25 1	90
						89 9				
05	9486 X	6645	-0-	-2841	-0-	32 1	6539 2	Y	67 102 1	55
						74 9				
06	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	36 1	7421 2	Y	66 65 1	56
						73 9				
07	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	43 1	9886 2	Y	32 56 1	32
						35 9				
*08	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	52 1	10066 2	Y	16 33 1	15
						18 9				

KING FLICKA		WELL #: 102CH		RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886 PERF.11369 - 19821	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING HIDALGO		WELL #: 102BH		RRCID ->	284840	COMPL. DATE	02/21/2017	TOTAL DEPTH	13094 PERF.13051 - 17444	
03	34627 X	4546	-0-	-30081	-0-	1672 1	2874 2	N	-0-	-0-
04	33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-			N	-0-	-0-
05	34627 X	-0-	-0-	-34627	-0-			N	-0-	-0-
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-	-0-
07	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	108 1	5634 2	N	-0-	-0-
*08	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	215 1	6570 2	N	-0-	-0-

REDWOOD		WELL #: 101BH		RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009 PERF.14100 - 18272	
03	77500 X	65954	-0-	-11546	-0-	65954 2		Y	-0-	14
04	72270 X	72107	-0-	-163	-0-	72107 2		Y	-0-	14
05	77448 X	77448	-0-	-0-	-0-	77448 2		Y	-0-	14
06	90394 X	90394	-0-	-0-	-0-	90394 2		Y	-0-	14
07	74524 X	64161	-0-	-10363	-0-	64161 2		Y	-0-	14
08	77438 X	34450	-0-	-42988	-0-	34450 2		Y	-0-	14

CYPRESS STATE		WELL #: 101CH		RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545 PERF.14168 - 18456	
03	64728 X	-0-	-0-	-64728	-0-			Y	-0-	-0-
04	51990 X	8879	-0-	-43111	-0-	78 1	8801 2	Y	-0-	-0-
05	53723 X	8535	-0-	-45188	-0-	101 1	8434 2	Y	-0-	-0-
06	51990 X	28862	-0-	-23128	-0-	124 1	28736 2	Y	2 1 1	1
						2 9				
07	54782 X	54782	-0-	-0-	-0-	141 1	54641 2	Y	-0- 1 1	-0-
*08	67375 X	67375	-0-	-0-	-0-	146 1	67229 2	Y	-0-	-0-

ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042 PERF.14731 - 19315	
03	60977 X	57873	-0-	-3104	-0-	142 1	57731 2	N	-0-	-0-
04	57090 X	54671	-0-	-2419	-0-	130 1	54541 2	N	-0-	-0-
05	58993 X	53683	-0-	-5310	-0-	137 1	53546 2	N	-0-	-0-
06	56010 X	50466	-0-	-5544	-0-	115 1	50351 2	N	-0-	-0-
07	57877 X	52149	-0-	-5728	-0-	120 1	52029 2	N	-0-	-0-
08	57877 X	48948	-0-	-8929	-0-	142 1	48806 2	N	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 284845		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	133362 X	99828	-0-	-33534	-0-	121 1	99706 2	Y	1
04	124140 X	82999	-0-	-41141	-0-	106 1	82893 2	Y	-0-
05	118575 X	85342	-0-	-33233	-0-	131 1	85211 2	Y	-0-
06	114750 X	86377	-0-	-28373	-0-	125 1	86252 2	Y	-0-
07	118575 X	108796	-0-	-9779	-0-	129 1	108667 2	Y	-0-
*08	115982 X	115982	-0-	-0-	-0-	145 1	115837 2	Y	-0-

KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID -> 284846		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305	
03	59489 X	50896	-0-	-8593	-0-	357 1	50122 2	N	379
04	56400 X	10143	-0-	-46257	-0-	417 9	9962 2	N	99
05	55242 X	-0-	-0-	-55242	-0-	72 1		N	182 1
06	49260 X	79	-0-	-49181	-0-	109 9		N	210
07	50902 X	9515	-0-	-41387	-0-	79 1	7132 2	N	225
08	50902 X	15141	-0-	-35761	-0-	2135 1	13984 2	N	66
						248 9			171 1
						1084 1			330
						73 9			

REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID -> 284858		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664	
03	69533 X	62892	-0-	-6641	-0-	62892 2		Y	-0-
04	65220 X	57310	-0-	-7910	-0-	57310 2		Y	-0-
05	66278 X	59831	-0-	-6447	-0-	59831 2		Y	-0-
06	72082 X	72082	-0-	-0-	-0-	72082 2		Y	-0-
07	64325 X	59419	-0-	-4906	-0-	59419 2		Y	-0-
08	62899 X	54745	-0-	-8154	-0-	54745 2		Y	-0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 284865		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194	
03	60047 X	56203	-0-	-3844	-0-	90 1	56113 2	Y	-0-
04	56310 X	54163	-0-	-2147	-0-	80 1	54083 2	Y	-0-
05	57257 X	54488	-0-	-2769	-0-	67 1	54421 2	Y	-0-
06	54390 X	50957	-0-	-3433	-0-	56 1	50901 2	Y	-0-
07	56203 X	53472	-0-	-2731	-0-	54 1	53418 2	Y	-0-
08	56203 X	50232	-0-	-5971	-0-	59 1	50173 2	Y	-0-

MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID -> 284876		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID -> 284878		COMPL. DATE 12/04/2016			TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	9083 X	8296	-0-	-787	-0-	7	1	8134	2	Y	141	261	1	421
						155	9							
04	8790 X	7696	-0-	-1094	-0-	5	1	7637	2	Y	49			470
						54	9							
05	7688 X	7087	-0-	-601	-0-	7	1	6981	2	Y	90	153	1	407
						99	9							
06	8040 X	6650	-0-	-1390	-0-	7	1	6543	2	Y	91	125	1	373
						100	9							
07	8308 X	7303	-0-	-1005	-0-	5	1	7220	2	Y	71			444
						78	9							
08	8308 X	6986	-0-	-1322	-0-	9	1	6872	2	Y	95			539
						105	9							

HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017			TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271					
03	38533 X	24860	-0-	-13673	-0-	24860	2			N	-0-			-0-
04	37290 X	18989	-0-	-18301	-0-	18989	2			N	-0-			-0-
05	38533 X	13845	-0-	-24688	-0-	13845	2			N	-0-			-0-
06	33060 X	11915	-0-	-21145	-0-	11915	2			N	-0-			-0-
07	24862 X	5911	-0-	-18951	-0-	5911	2			N	-0-			-0-
*08	63373 X	63373	-0-	-0-	-0-	63373	2			N	-0-			-0-

BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017			TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990					
03	69905 X	64295	-0-	-5610	-0-	64295	2			Y	-0-			-0-
04	64920 X	62192	-0-	-2728	-0-	62192	2			Y	-0-			-0-
05	93326 X	93326	-0-	-0-	-0-	93326	2			Y	-0-			-0-
06	111849 X	111849	-0-	-0-	-0-	111849	2			Y	-0-			-0-
07	72788 X	59541	-0-	-13247	-0-	59541	2			Y	-0-			-0-
08	73873 X	61826	-0-	-12047	-0-	61826	2			Y	-0-			-0-

CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006					
03	38975 X	38975	-0-	-0-	-0-	38944	2	31	9	Y	28	11	1	17
04	25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	25483	2	36	9	Y	33	30	1	20
05	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	24131	2	43	9	Y	39	37	1	22
06	23100 X	21610	-0-	-1490	-0-	21560	2	50	9	Y	45	31	1	36
07	23870 X	22583	-0-	-1287	-0-	22553	2	30	9	Y	27	30	1	33
08	38130 X	24623	-0-	-13507	-0-	24589	2	34	9	Y	31	26	1	38

CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979					
03	9145 X	5538	-0-	-3607	-0-	187	1	5294	3	Y	52			65
						57	9							
04	8850 X	5375	-0-	-3475	-0-	143	1	5199	3	Y	30			95
						33	9							
05	9083 X	6125	-0-	-2958	-0-	155	1	5949	3	Y	19			114
						21	9							
06	8400 X	5500	-0-	-2900	-0-	131	1	5350	3	Y	17			131
						19	9							
07	7781 X	3988	-0-	-3793	-0-	126	1	3853	3	Y	8			139
						9	9							
08	6138 X	3480	-0-	-2658	-0-	42	1	3431	3	Y	6			145
						7	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.10823 - 16034
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	21359 X	68	-0-	-21291	-0-	4 1	57	99 1		33
						63 9				
04	16740 X	395	-0-	-16345	-0-	71 1	7	24 1		16
						8 9				
05	16678 X	15309	-0-	-1369	-0-	156 1	53	25 1		44
						58 9				
06	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	155 1	44	50 1		38
						48 9				
07	25310 X	25310	-0-	-0-	-0-	113 1	64	37 1		65
						70 9				
*08	27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	98 1	94	69 1		90
						103 9				

KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID ->	284916	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13357 - 16484
03	53382 X	23699	-0-	-29683	-0-	358 1	-0-			50
						23341 2				
04	66172 X	66172	-0-	-0-	-0-	597 1	-0-			50
						65575 2				
05	86704 X	86704	-0-	-0-	-0-	620 1	-0-			50
						86084 2				
06	72358 X	72358	-0-	-0-	-0-	600 1	-0-			50
						71758 2				
07	55849 X	55849	-0-	-0-	-0-	512 1	-0-			50
						55337 2				
*08	54593 X	54593	-0-	-0-	-0-	389 1	-0-			50
						54204 2				

REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046 - 17269
03	37603 X	35348	-0-	-2255	-0-	35348 2	-0-			-0-
						31091 2				-0-
04	37200 X	31091	-0-	-6109	-0-	31091 2	-0-			-0-
						31691 2				-0-
05	38719 X	31691	-0-	-7028	-0-	31691 2	-0-			-0-
						36116 2				-0-
06	37470 X	36116	-0-	-1354	-0-	36116 2	-0-			-0-
						29219 2				-0-
07	38719 X	29219	-0-	-9500	-0-	29219 2	-0-			-0-
						27861 2				-0-
08	35340 X	27861	-0-	-7479	-0-	27861 2	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838
03	60264 X	52227	-0-	-8037	-0-	52227 2	-0-			-0-
						48753 2				-0-
04	57180 X	48753	-0-	-8427	-0-	48753 2	-0-			-0-
						49325 2				-0-
05	57164 X	49325	-0-	-7839	-0-	49325 2	-0-			-0-
						46678 2				-0-
06	52920 X	46678	-0-	-6242	-0-	46678 2	-0-			-0-
						45801 2				-0-
07	52235 X	45801	-0-	-6434	-0-	45801 2	-0-			-0-
						46156 2				-0-
08	52235 X	46156	-0-	-6079	-0-	46156 2	-0-			-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
										-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
										-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
										-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
										-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
										-0-
08	14B2 EXT	12025	-0-	12025	12025	12025 2	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122
03	42377 X	40278	-0-	-2099	-0-	40278 2	-0-			-0-
						35091 2				-0-
04	40890 X	35091	-0-	-5799	-0-	35091 2	-0-			-0-
						34118 2				-0-
05	41664 X	34118	-0-	-7546	-0-	34118 2	-0-			-0-
						33923 2				-0-
06	39900 X	33923	-0-	-5977	-0-	33923 2	-0-			-0-
						30435 2				-0-
07	40269 X	30435	-0-	-9834	-0-	30435 2	-0-			-0-
						37361 2				-0-
08	40269 X	37361	-0-	-2908	-0-	37361 2	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	70029 X	68991	-0-	-1038	-0-	68991	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	68670 X	-0-	-0-	-68670	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	71052 X	70706	-0-	-346	-0-	70706	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	68760 X	65801	-0-	-2959	-0-	65801	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	71052 X	68580	-0-	-2472	-0-	68580	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	70711 X	67963	-0-	-2748	-0-	67963	2	Y	-0-	-0-	-0-	

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143		
03	40207 X	33109	-0-	-7098	-0-	25	1	33084	2	Y	-0-	
04	36150 X	32930	-0-	-3220	-0-	48	1	32882	2	Y	-0-	
05	34999 X	32731	-0-	-2268	-0-	76	1	32655	2	Y	-0-	
06	32040 X	31538	-0-	-502	-0-	77	1	31461	2	Y	-0-	
07	34038 X	31494	-0-	-2544	-0-	78	1	31416	2	Y	-0-	
08	34038 X	16140	-0-	-17898	-0-	51	1	16089	2	Y	-0-	

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 104BH		RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772		
03	64201 X	59730	-0-	-4471	-0-	1	1	59729	2	Y	-0-	
04	60960 X	55800	-0-	-5160	-0-	55800	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	61442 X	57009	-0-	-4433	-0-	57009	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	58050 X	39449	-0-	-18601	-0-	39449	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	59737 X	57747	-0-	-1990	-0-	57747	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	62247 X	62247	-0-	-0-	-0-	62247	2	Y	-0-	-0-	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 203CH		RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

WEISSMIES		WELL #: 301BH		RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

KING HIDALGO		WELL #: 1H		RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

DOGWOOD STATE		WELL #: 202AH		RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161		
03	58311 X	55447	-0-	-2864	-0-	55447	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	65915 X	65915	-0-	-0-	-0-	65915	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	56017 X	53643	-0-	-2374	-0-	53643	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	53670 X	50360	-0-	-3310	-0-	50360	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	60636 X	50816	-0-	-9820	-0-	50816	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	58559 X	51385	-0-	-7174	-0-	51385	2	Y	-0-	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BIRCH UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		51925 X	46984	-0-	-4941	-0-	46984 2	Y	-0-		-0-
04		46830 X	46566	-0-	-264	-0-	46566 2	Y	-0-		-0-
05		50685 X	-0-	-0-	-50685	-0-		Y	-0-		-0-
06		49050 X	-0-	-0-	-49050	-0-		Y	-0-		-0-
07		50685 X	44836	-0-	-5849	-0-	44836 2	Y	-0-		-0-
08		48112 X	46175	-0-	-1937	-0-	46175 2	Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056	
03		63674 X	59320	-0-	-4354	-0-	59320 2	Y	-0-		-0-
04		74868 X	74868	-0-	-0-	-0-	74868 2	Y	-0-		-0-
05		61752 X	59940	-0-	-1812	-0-	59940 2	Y	-0-		-0-
06		59220 X	56719	-0-	-2501	-0-	56702 2	Y	15	10 1	5
07		66898 X	58304	-0-	-8594	-0-	58304 2	Y	-0-	5 1	-0-
08		65751 X	56909	-0-	-8842	-0-	56909 2	Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 101CH		RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280 - 16705	
*02		49615 X	49615	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	238 1	78
							1 4				
03		59615 X	59615	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		78
04		56371 X	56371	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		78
05		56861 X	56861	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		78
06		53368 X	53368	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		78
07		54173 X	54173	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		78
*08		51344 X	51344	-0-	-0-	-0-	51344 2	Y	-0-		78

MONT BLANC		WELL #: 103CH		RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464 - 17386	
03		61738 X	61738	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	23	23 1	9
							25 9				
04		54996 X	54996	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-	9 1	-0-
05		55030 X	55030	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-		-0-
06		54161 X	54161	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-		-0-
07		59273 X	59273	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	55825	-0-	55825	55825	26 1	Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.12184 - 16910	
03		108370 X	108370	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	214	202 1	84
							235 9				
04		92359 X	92359	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	175	185 1	74
							193 9				
05		90632 X	90632	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	147	148 1	73
							162 9				
06		86190 X	86190	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	92	117 1	48
							101 9				
07		84911 X	84911	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	119	101 1	66
							131 9				
08	DLQ	G-10	90972	-0-	90972	90972	42 1	Y	154	134 1	86
							169 9				

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200								
WEISSMIES UNIT A			WELL #:	102AH	RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11247 -	14881
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03	41447 X	36079	-0-	-5368	-0-	19 1	35955 2	Y	95	8 1		200
						105 9						
04	40110 X	35524	-0-	-4586	-0-	15 1	35474 2	Y	32			232
						35 9						
05	41416 X	36514	-0-	-4902	-0-	22 1	36425 2	Y	61	28 1		265
						67 9						
06	34920 X	34228	-0-	-692	-0-	21 1	34201 2	Y	5	76 1		194
						6 9						
07	36704 X	35643	-0-	-1061	-0-	13 1	35630 2	Y	-0-			194
08	36704 X	34093	-0-	-2611	-0-	24 1	34069 2	Y	-0-			194

DOGWOOD STATE			WELL #:	105AH	RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196 -	19006
03	68727 X	67456	-0-	-1271	-0-	67456 2		Y	-0-			-0-
04	79715 X	79715	-0-	-0-	-0-	79715 2		Y	-0-			-0-
05	68200 X	66459	-0-	-1741	-0-	66459 2		Y	-0-			-0-
06	65280 X	63980	-0-	-1300	-0-	63980 2		Y	-0-			-0-
07	73160 X	67324	-0-	-5836	-0-	67324 2		Y	-0-			-0-
08	78244 X	65378	-0-	-12866	-0-	65378 2		Y	-0-			-0-

CHINOOK			WELL #:	106AH	RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400 -	15238
03	16585 X	14013	-0-	-2572	-0-	13961 2	52 9	Y	47	48 1		28
04	15120 X	14658	-0-	-462	-0-	14645 2	13 9	Y	12	33 1		7
05	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	15678 2	12 9	Y	11	12 1		6
06	13560 X	12275	-0-	-1285	-0-	12264 2	11 9	Y	10	8 1		8
07	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16546 2	2 9	Y	2	7 1		3
*08	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	16171 2	13 9	Y	12	2 1		13

REDBUD UNIT			WELL #:	101AH	RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561 -	18827
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPRUCE STATE UNIT			WELL #:	201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 -	19543
03	72509 X	66447	-0-	-6062	-0-	66447 2		Y	-0-			-0-
04	70170 X	65882	-0-	-4288	-0-	65882 2		Y	-0-			-0-
05	72509 X	61517	-0-	-10992	-0-	61517 2		Y	-0-			-0-
06	65940 X	65867	-0-	-73	-0-	65867 2		Y	-0-			-0-
07	68076 X	66042	-0-	-2034	-0-	66042 2		Y	-0-			-0-
08	68076 X	60799	-0-	-7277	-0-	60799 2		Y	-0-			-0-

FURY			WELL #:	101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
PALM UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	10907 - 18212		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	18631 X	3184	-0-	-15447	-0-	2	1	3134	2	Y	44	44 1	-0-
						48	9						
*02	38014 X	38014	-0-	-0-	-0-	38014	2			Y	-0-		-0-
*03	46001 X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			Y	-0-		-0-
*04	45273 X	45273	-0-	-0-	-0-	45273	2			Y	-0-		-0-
*05	34871 X	34871	-0-	-0-	-0-	1	1	34870	2	Y	-0-		-0-
*06	27090 X	25001	-0-	-2089	-0-	25001	2			Y	-0-		-0-
*07	27993 X	16334	-0-	-11659	-0-	16334	2			Y	-0-		-0-
08	27993 X	1563	-0-	-26430	-0-	1563	2			Y	-0-		-0-

NAVAJO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	15489 - 18262		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALM UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	10908 - 17614		
*01	47461 X	43392	-0-	-4069	-0-	30	1	43315	2	Y	43	43 1	-0-
						47	9						
*02	43387 X	43387	-0-	-0-	-0-	43387	2			Y	-0-		-0-
*03	51222 X	51222	-0-	-0-	-0-	51222	2			Y	-0-		-0-
*04	49541 X	49541	-0-	-0-	-0-	49541	2			Y	-0-		-0-
*05	58017 X	58017	-0-	-0-	-0-	1	1	58016	2	Y	-0-		-0-
*06	49560 X	46535	-0-	-3025	-0-	46535	2			Y	-0-		-0-
*07	51212 X	46202	-0-	-5010	-0-	46202	2			Y	-0-		-0-
08	58032 X	43335	-0-	-14697	-0-	43335	2			Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 203AH		RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.	13605 - 18232		
03	61008 X	59753	-0-	-1255	-0-	59753	2			Y	-0-		-0-
04	72556 X	72556	-0-	-0-	-0-	72556	2			Y	-0-		-0-
05	60543 X	59742	-0-	-801	-0-	59742	2			Y	-0-		-0-
06	58170 X	55937	-0-	-2233	-0-	55937	2			Y	-0-		-0-
07	63922 X	57799	-0-	-6123	-0-	57799	2			Y	-0-		-0-
08	61721 X	57097	-0-	-4624	-0-	57097	2			Y	-0-		-0-

PINE STATE		WELL #: 101CH		RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.	14555 - 19427		
03	33077 X	27483	-0-	-5594	-0-	40	1	27443	2	N	-0-		-0-
04	64661 X	64661	-0-	-0-	-0-	66	1	64595	2	N	-0-		-0-
05	49612 X	49612	-0-	-0-	-0-	51	1	49561	2	N	-0-		-0-
06	50365 X	50365	-0-	-0-	-0-	49	1	50316	2	N	-0-		-0-
07	51178 X	51178	-0-	-0-	-0-	46	1	51132	2	N	-0-		-0-
*08	48467 X	48467	-0-	-0-	-0-	43	1	48424	2	N	-0-		-0-

WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	11139 - 14593		
03	13020 X	8326	-0-	-4694	-0-	18	1	8308	2	Y	-0-		-0-
04	12120 X	5987	-0-	-6133	-0-	13	1	5974	2	Y	-0-		-0-
05	11997 X	5979	-0-	-6018	-0-	20	1	5959	2	Y	-0-		-0-
06	8910 X	6298	-0-	-2612	-0-	20	1	6278	2	Y	-0-		-0-
07	8339 X	7254	-0-	-1085	-0-	13	1	7241	2	Y	-0-		-0-
08	8339 X	7690	-0-	-649	-0-	22	1	7668	2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.	13982	- 18806
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	43989 X	28764	-0-	-15225	-0-	28764 2						-0-
04	40890 X	23758	-0-	-17132	-0-	23758 2						-0-
05	42253 X	17997	-0-	-24256	-0-	474 1	17523 2					-0-
06	37110 X	32478	-0-	-4632	-0-	4 1	32474 2					-0-
07	30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	30140 2						-0-
*08	30387 X	30387	-0-	-0-	-0-	30387 2						-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.	14052	- 18817
03	70463 X	64794	-0-	-5669	-0-	64794 2		Y				-0-
04	68190 X	64160	-0-	-4030	-0-	64160 2		Y				-0-
05	70463 X	66294	-0-	-4169	-0-	66294 2		Y				-0-
06	66480 X	63685	-0-	-2795	-0-	63685 2		Y				-0-
07	68696 X	65001	-0-	-3695	-0-	65001 2		Y				-0-
08	66309 X	64509	-0-	-1800	-0-	64509 2		Y				-0-

KING HIDALGO		WELL #: 201AH		RRCID ->	285245	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	12520	- 16826
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14476	- 19490
03	62434 X	62050	-0-	-384	-0-	1 1	62049 2	Y				-0-
04	58920 X	56416	-0-	-2504	-0-	56416 2		Y				-0-
05	58683 X	56355	-0-	-2328	-0-	56355 2		Y				-0-
06	60060 X	52937	-0-	-7123	-0-	52937 2		Y				-0-
07	62062 X	50009	-0-	-12053	-0-	50009 2		Y				-0-
08	62062 X	44042	-0-	-18020	-0-	44042 2		Y				-0-

PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285292	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	10868	- 17941
*01	51863 X	40881	-0-	-10982	-0-	28 1	40806 2	Y	43	43	1	-0-
						47 9						
*02	47634 X	47634	-0-	-0-	-0-	47634 2		Y				-0-
*03	55544 X	55544	-0-	-0-	-0-	55544 2		Y				-0-
*04	45570 X	38371	-0-	-7199	-0-	38371 2		Y				-0-
*05	52731 X	49265	-0-	-3466	-0-	1 1	49264 2	Y				-0-
*06	53760 X	53136	-0-	-624	-0-	53136 2		Y				-0-
*07	55552 X	45755	-0-	-9797	-0-	45755 2		Y				-0-
08	55552 X	44202	-0-	-11350	-0-	44202 2		Y				-0-

CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID ->	285378	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10455	- 14108
03	20670 X	20670	-0-	-0-	-0-	415 1	20192 3	Y	57			454
						63 9						
04	19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	317 1	19489 3	Y	50	168	1	336
						55 9						
05	20863 X	15607	-0-	-5256	-0-	314 1	15263 3	Y	27			363
						30 9						
06	21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	316 1	21636 3	Y	32			395
						35 9						
07	20863 X	18896	-0-	-1967	-0-	301 1	18574 3	Y	19			414
						21 9						
08	20677 X	20182	-0-	-495	-0-	136 1	20017 3	Y	26			440
						29 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
FOX STATE UNIT		WELL #:		101BH	RRCID ->	285425	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11670 -	16512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2 1	2555 2	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE 58-7-18		WELL #:		1H	RRCID ->	285447	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8146 -	11144
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14231 -	19272
03		62279 X	53325	-0-	-8954	-0-	40 1	53285 2	Y	-0-		-0-
04		57960 X	50427	-0-	-7533	-0-	74 1	50353 2	Y	-0-		-0-
05		56947 X	49652	-0-	-7295	-0-	115 1	49537 2	Y	-0-		-0-
06		53640 X	46408	-0-	-7232	-0-	114 1	46294 2	Y	-0-		-0-
07		53320 X	46342	-0-	-6978	-0-	115 1	46227 2	Y	-0-		-0-
08		53320 X	44496	-0-	-8824	-0-	140 1	44356 2	Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12195 -	16936
03		222263 X	222263	-0-	-0-	-0-	199 1	221180 2	Y	804	834 1	39
							884 9					
04		220031 X	220031	-0-	-0-	-0-	191 1	219102 2	Y	671	678 1	32
							738 9					
05		217961 X	217961	-0-	-0-	-0-	188 1	217144 2	Y	572	557 1	47
							629 9					
06		172972 X	172972	-0-	-0-	-0-	139 1	172250 2	Y	530	519 1	58
							583 9					
07		184249 X	184249	-0-	-0-	-0-	179 1	181442 2	Y	427	402 1	83
							2158 4	470 9				
08	DLQ	G-10	199965	-0-	199965	199965	183 1	199263 2	Y	472	493 1	62
							519 9					

MOHICAN UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200 -	17329
03		77283 X	68271	-0-	-9012	-0-	110 1	68161 2	Y	-0-		-0-
04		72150 X	66863	-0-	-5287	-0-	99 1	66764 2	Y	-0-		-0-
05		73563 X	67521	-0-	-6042	-0-	83 1	67438 2	Y	-0-		-0-
06		70470 X	64527	-0-	-5943	-0-	71 1	64456 2	Y	-0-		-0-
07		70587 X	68365	-0-	-2222	-0-	69 1	68296 2	Y	-0-		-0-
08		69099 X	67358	-0-	-1741	-0-	79 1	67279 2	Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		201AH	RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527 -	16026
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11118 - 18977	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	49042 X	40713	-0-	-8329	-0-	40713	2	Y	-0-			-0-
04	45840 X	11328	-0-	-34512	-0-	11328	2	Y	-0-			-0-
05	46624 X	-0-	-0-	-46624	-0-			Y	-0-			-0-
06	45120 X	-0-	-0-	-45120	-0-			Y	-0-			-0-
07	55102 X	55102	-0-	-0-	-0-	55102	2	Y	-0-			-0-
*08	53195 X	53195	-0-	-0-	-0-	53195	2	Y	-0-			-0-

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

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

MT. HUNTER		WELL #: 102CH		RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10428 - 15250			
03	30597 X	26012	-0-	-4585	-0-	25814	2	198	9	Y	180	167	1	91
04	29610 X	23897	-0-	-5713	-0-	23676	2	221	9	Y	201	106	1	186
05	30070 X	22717	-0-	-7353	-0-	22552	2	165	9	Y	150	281	1	55
06	29010 X	22033	-0-	-6977	-0-	21986	2	47	9	Y	43			98
07	27125 X	23930	-0-	-3195	-0-	23930	2			Y	-0-	87	1	11
08	26009 X	22417	-0-	-3592	-0-	22417	2			Y	-0-	11	1	-0-

MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	10429 - 15101			
03	26939 X	25853	-0-	-1086	-0-	25686	2	167	9	Y	152	139	1	77
04	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	26421	2	87	9	Y	79	83	1	73
05	26768 X	26768	-0-	-0-	-0-	26682	2	86	9	Y	78	122	1	29
06	26210 X	26210	-0-	-0-	-0-	26109	2	101	9	Y	92			121
07	27404 X	26555	-0-	-849	-0-	26323	2	232	9	Y	211	96	1	236
08	27404 X	23914	-0-	-3490	-0-	23644	2	270	9	Y	245	248	1	233

DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9539 - 14140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	10110 - 15375			
03	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	34927	2	260	9	Y	236	233	1	101
04	29439 X	29439	-0-	-0-	-0-	29189	2	250	9	Y	227	245	1	83
05	29857 X	29857	-0-	-0-	-0-	29650	2	207	9	Y	188	215	1	56
06	34050 X	28379	-0-	-5671	-0-	28185	2	194	9	Y	176	125	1	107
07	35185 X	29642	-0-	-5543	-0-	29481	2	161	9	Y	146	163	1	90
08	35185 X	29073	-0-	-6112	-0-	28831	2	242	9	Y	220	210	1	100

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
ALTA		WELL #:		201AH	RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374	- 14258	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12958 X	10286	-0-	-2672	-0-	28 1	10118 2	Y	127	111 1			59
						140 9							
04	19200 X	9503	-0-	-9697	-0-	13 1	9302 2	Y	171	211 1			19
						188 9							
05	19840 X	9382	-0-	-10458	-0-	12 1	9169 2	Y	183	171 1			31
						201 9							
06	19200 X	8363	-0-	-10837	-0-	13 1	8173 2	Y	161	158 1			34
						177 9							
07	10292 X	8192	-0-	-2100	-0-	19 1	7996 2	Y	161	153 1			42
						177 9							
08	10292 X	8988	-0-	-1304	-0-	15 1	8815 2	Y	144	148 1			38
						158 9							

KICKAPOO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200	- 13591	
03	23467 X	21182	-0-	-2285	-0-	21029 2	153 9	Y	139	185 1			47
04	22710 X	18138	-0-	-4572	-0-	1 1	18038 2	Y	90	45 1			92
						99 9							
05	23467 X	17703	-0-	-5764	-0-	1 1	17608 2	Y	85	95 1			82
						94 9							
06	20490 X	16379	-0-	-4111	-0-	1 1	16161 2	Y	197	63 1			216
						217 9							
07	21173 X	15606	-0-	-5567	-0-	1 1	15539 2	Y	60	88 1			188
						66 9							
08	21173 X	16193	-0-	-4980	-0-	1 1	16146 2	Y	42	44 1			186
						46 9							

MONT BLANC		WELL #:		202AH	RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530	- 14802	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073	- 15078	
03	24211 X	8981	-0-	-15230	-0-	8878 2	103 9	Y	94	166 1			40
04	23430 X	19272	-0-	-4158	-0-	19180 2	92 9	Y	84	93 1			31
05	24211 X	18351	-0-	-5860	-0-	18285 2	66 9	Y	60	73 1			18
06	23430 X	19167	-0-	-4263	-0-	19055 2	112 9	Y	102	58 1			62
07	24211 X	20541	-0-	-3670	-0-	20479 2	62 9	Y	56	83 1			35
*08	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	20673 2	73 9	Y	66	71 1			30

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480	- 17141	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 108CH		RRCID -> 286510		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 113BH		RRCID -> 286643		COMPL. DATE 07/09/2018		TOTAL DEPTH 11873 PERF.12388 - 17039								
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 286644		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903								
03	232681 X	232681		-0-	-0-	-0-	191	1	231735	2	Y	686	710	1		34
							755	9								
04	222225 X	222225		-0-	-0-	-0-	176	1	221441	2	Y	553	561	1		26
							608	9								
05	164254 X	164254		-0-	-0-	-0-	138	1	163577	2	Y	490	475	1		41
							539	9								
06	192226 X	192226		-0-	-0-	-0-	173	1	191634	2	Y	381	380	1		42
							419	9								
07	209395 X	209395		-0-	-0-	-0-	173	1	206723	2	Y	381	349	1		74
							2080	4								
08	DLQ G-10	205616		-0-	205616	205616	170	1	204917	2	Y	481	492	1		63
							529	9								
BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286695		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 14550								
03	18197 X	18145		-0-	-52	-0-	348	1	17487	2	Y	282	376	1		162
							310	9								
04	19260 X	16430		-0-	-2830	-0-	478	1	15634	2	Y	289	117	1		334
							318	9								
05	20015 X	20015		-0-	-0-	-0-	90	1	19571	2	Y	322	392	1		264
							354	9								
06	20102 X	20102		-0-	-0-	-0-	90	1	19681	2	Y	301	308	1		257
							331	9								
07	22084 X	22084		-0-	-0-	-0-	90	1	21740	2	Y	231	255	1		233
							254	9								
08	20026 X	19605		-0-	-421	-0-	104	1	19249	2	Y	229	243	1		219
							252	9								
CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID -> 286697		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291								
03	24800 X	20808		-0-	-3992	-0-	20801	2	7	9	Y	6	31	1		4
04	22209 X	22209		-0-	-0-	-0-	22209	2			Y	-0-	4	1		-0-
05	26532 X	26532		-0-	-0-	-0-	26532	2			Y	-0-				-0-
06	26393 X	26393		-0-	-0-	-0-	26393	2			Y	-0-				-0-
07	29549 X	29549		-0-	-0-	-0-	29549	2			Y	-0-				-0-
*08	26791 X	26791		-0-	-0-	-0-	26791	2			Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
CHINOOK		WELL #:		105AH	RRCID ->	286698	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	10352	PERF.10205	- 15106		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		27342 X	22367	-0-	-4975	-0-	22364	2	3	9	Y	3	1 1	2
04		23280 X	19439	-0-	-3841	-0-	19439	2			Y	-0-	2 1	-0-
05		23932 X	23407	-0-	-525	-0-	23407	2			Y	-0-		-0-
06		23494 X	23494	-0-	-0-	-0-	23494	2			Y	-0-		-0-
07		25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	25423	2			Y	-0-		-0-
*08		31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	31860	2			Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #:		104AH	RRCID ->	286699	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10380	- 14963		
03		34906 X	30104	-0-	-4802	-0-	30025	2	79	9	Y	72	62 1	43
04		33780 X	29322	-0-	-4458	-0-	29260	2	62	9	Y	56	65 1	34
05		34255 X	29797	-0-	-4458	-0-	29743	2	54	9	Y	49	55 1	28
06		29130 X	27930	-0-	-1200	-0-	27871	2	59	9	Y	54	39 1	43
07		30287 X	30140	-0-	-147	-0-	30112	2	28	9	Y	25	36 1	32
08		30287 X	28118	-0-	-2169	-0-	28104	2	14	9	Y	13	25 1	20

FOX STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	286700	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	11281	PERF.10982	- 17471		
03		57939 X	51651	-0-	-6288	-0-	34	1	51617	2	Y	-0-		-0-
04		52800 X	49912	-0-	-2888	-0-	32	1	49880	2	Y	-0-		-0-
05		53010 X	51237	-0-	-1773	-0-	33	1	51204	2	Y	-0-		-0-
06		50670 X	48902	-0-	-1768	-0-	32	1	48870	2	Y	-0-		-0-
07		51646 X	49591	-0-	-2055	-0-	34	1	49557	2	Y	-0-		-0-
08		51646 X	48563	-0-	-3083	-0-	34	1	48529	2	Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		109BH	RRCID ->	286701	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12311	- 17300		
03		133880 X	133880	-0-	-0-	-0-	39	1	133249	2	Y	538	518 1	211
							592	9						
04		126280 X	126280	-0-	-0-	-0-	34	1	125698	2	Y	498	499 1	210
							548	9						
05		127516 X	127516	-0-	-0-	-0-	27	1	127030	2	Y	417	421 1	206
							459	9						
06		122300 X	122300	-0-	-0-	-0-	35	1	121850	2	Y	377	387 1	196
							415	9						
07		124707 X	124707	-0-	-0-	-0-	53	1	124254	2	Y	364	358 1	202
							400	9						
08	DLQ	G-10	134605	-0-	134605	134605	61	1	134068	2	Y	433	394 1	241
							476	9						

MONT BLANC		WELL #:		107AH	RRCID ->	286702	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12312	- 17200		
03		74121 X	74121	-0-	-0-	-0-	27	1	74094	2	Y	-0-		-0-
04		61933 X	61933	-0-	-0-	-0-	17	1	61916	2	Y	-0-		-0-
05		81416 X	81416	-0-	-0-	-0-	23	1	81393	2	Y	-0-		-0-
06		85404 X	85404	-0-	-0-	-0-	30	1	85374	2	Y	-0-		-0-
07		82246 X	82246	-0-	-0-	-0-	49	1	82197	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	76200	-0-	76200	76200	35	1	76165	2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12202 - 17035		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		152705 X	152705	-0-	-0-	-0-	48 1	152468 2	Y	172	192 1	68
							189 9					
04		137694 X	137694	-0-	-0-	-0-	41 1	137519 2	Y	122	138 1	52
							134 9					
05		139874 X	139874	-0-	-0-	-0-	33 1	139750 2	Y	83	94 1	41
							91 9					
06		135726 X	135726	-0-	-0-	-0-	42 1	135612 2	Y	65	72 1	34
							72 9					
07		124109 X	124109	-0-	-0-	-0-	52 1	124004 2	Y	48	55 1	27
							53 9					
08		DLQ G-10	139013	-0-	139013	139013	77 1	138818 2	Y	107	75 1	59
							118 9					

MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12577 - 17302		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128		PERF.12093 - 16950		
03		160514 X	160514	-0-	-0-	-0-	58 1	159987 2	Y	426	402 1	167
							469 9					
04		152823 X	152823	-0-	-0-	-0-	50 1	152370 2	Y	366	379 1	154
							403 9					
05		151984 X	151984	-0-	-0-	-0-	38 1	151630 2	Y	287	299 1	142
							316 9					
06		146512 X	146512	-0-	-0-	-0-	50 1	146183 2	Y	254	264 1	132
							279 9					
07		144231 X	144231	-0-	-0-	-0-	80 1	143887 2	Y	240	239 1	133
							264 9					
08		DLQ G-10	145802	-0-	145802	145802	92 1	145415 2	Y	268	252 1	149
							295 9					

MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12329 - 17300		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405		PERF.12464 - 17200		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID ->	286708	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	12391 - 17262	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	163062 X	163062	-0-	-0-	-0-	47 1	162447	2	Y	516	507 1	203
						568 9						
04	158994 X	158994	-0-	-0-	-0-	42 1	158481	2	Y	428	451 1	180
						471 9						
05	162511 X	162511	-0-	-0-	-0-	35 1	162033	2	Y	403	384 1	199
						443 9						
06	156138 X	156138	-0-	-0-	-0-	45 1	155727	2	Y	333	359 1	173
						366 9						
07	157269 X	157269	-0-	-0-	-0-	66 1	156889	2	Y	285	300 1	158
						314 9						
08	DLQ G-10	161663	-0-	161663	161663	74 1	161145	2	Y	404	337 1	225
						444 9						
PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID ->	286709	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14192	PERF.	14324 - 19344	
03	136586 X	118373	-0-	-18213	-0-	93 1	118280	2	N	-0-		-0-
04	153713 X	153713	-0-	-0-	-0-	128 1	153585	2	N	-0-		-0-
05	133889 X	116472	-0-	-17417	-0-	98 1	116374	2	N	-0-		-0-
06	133669 X	133669	-0-	-0-	-0-	107 1	133562	2	N	-0-		-0-
07	188537 X	188537	-0-	-0-	-0-	136 1	188401	2	N	-0-		-0-
*08	176741 X	176741	-0-	-0-	-0-	130 1	176611	2	N	-0-		-0-
PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID ->	286710	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14205	PERF.	14256 - 19386	
03	142166 X	124879	-0-	-17287	-0-	98 1	124781	2	N	-0-		-0-
04	157824 X	157824	-0-	-0-	-0-	131 1	157693	2	N	-0-		-0-
05	138942 X	117623	-0-	-21319	-0-	99 1	117524	2	N	-0-		-0-
06	130620 X	112951	-0-	-17669	-0-	91 1	112860	2	N	-0-		-0-
07	163091 X	117180	-0-	-45911	-0-	84 1	117096	2	N	-0-		-0-
08	163091 X	116795	-0-	-46296	-0-	86 1	116709	2	N	-0-		-0-
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID ->	286711	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12307	PERF.	12332 - 17200	
03	114026 X	114026	-0-	-0-	-0-	33 1	113522	2	Y	428	403 1	168
						471 9						
04	108897 X	108897	-0-	-0-	-0-	29 1	108459	2	Y	372	383 1	157
						409 9						
05	112606 X	112606	-0-	-0-	-0-	24 1	112036	2	Y	496	408 1	245
						546 9						
06	108353 X	108353	-0-	-0-	-0-	31 1	107513	2	Y	735	598 1	382
						809 9						
07	105794 X	105794	-0-	-0-	-0-	45 1	104958	2	Y	719	702 1	399
						791 9						
08	DLQ G-10	108013	-0-	108013	108013	51 1	107885	2	Y	70	430 1	39
						77 9						
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	9702 - 14546	
03	28675 X	16485	-0-	-12190	-0-	16314 2	171 9	Y	155	153 1	93	
04	28290 X	16996	-0-	-11294	-0-	16854 2	142 9	Y	129	143 1	79	
05	29233 X	18909	-0-	-10324	-0-	18760 2	149 9	Y	135	138 1	76	
06	28290 X	16434	-0-	-11856	-0-	16246 2	188 9	Y	171	111 1	136	
07	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	19708 2	105 9	Y	95	114 1	117	
08	18910 X	16302	-0-	-2608	-0-	16230 2	72 9	Y	65	91 1	91	

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 ELBERT STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286720 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	23621	2	359	9	Y	326	330	1		139
04	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	20051	2	220	9	Y	200	266	1		73
05	19763 X	19763	-0-	-0-	-0-	19589	2	174	9	Y	158	184	1		47
06	21390 X	18843	-0-	-2547	-0-	18649	2	194	9	Y	176	116	1		107
07	22103 X	19777	-0-	-2326	-0-	19622	2	155	9	Y	141	161	1		87
08	23994 X	19634	-0-	-4360	-0-	19378	2	256	9	Y	233	214	1		106

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286726 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674

03	59427 X	55573	-0-	-3854	-0-	55573	2			Y	-0-				-0-
04	57510 X	51522	-0-	-5988	-0-	51522	2			Y	-0-				-0-
05	58311 X	54086	-0-	-4225	-0-	54086	2			Y	-0-				-0-
06	56430 X	49701	-0-	-6729	-0-	49701	2			Y	-0-				-0-
07	57753 X	50132	-0-	-7621	-0-	50132	2			Y	-0-				-0-
08	55583 X	48463	-0-	-7120	-0-	48463	2			Y	-0-				-0-

KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508

03	23436 X	22463	-0-	-973	-0-	22042	2	421	9	Y	383	497	1		130
04	26923 X	26923	-0-	-0-	-0-	1	1	26651	2	Y	246	125	1		251
05	28292 X	28292	-0-	-0-	-0-	271	9								
06	27336 X	27336	-0-	-0-	-0-	1	1	28003	2	Y	262	262	1		251
07	27807 X	25572	-0-	-2235	-0-	288	9								
*08	33745 X	33745	-0-	-0-	-0-	1	1	26697	2	Y	580	193	1		638
						638	9								
						1	1	25399	2	Y	156	261	1		533
						172	9								
						1	1	33496	2	Y	225	128	1		630
						248	9								

MOHICAN UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286742 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399

03	52204 X	49806	-0-	-2398	-0-	79	1	49325	2	Y	365	507	1		537
04	50520 X	49023	-0-	-1497	-0-	402	9								
05	52204 X	49604	-0-	-2600	-0-	72	1	48546	2	Y	368	346	1		559
06	48236 X	48236	-0-	-0-	-0-	405	9								
07	50654 X	50398	-0-	-256	-0-	61	1	49169	2	Y	340	334	1		565
08	50654 X	48467	-0-	-2187	-0-	374	9								
						53	1	47823	2	Y	327	158	1		734
						360	9								
						50	1	50008	2	Y	309	467	1		576
						340	9								
						56	1	48050	2	Y	328	182	1		722
						361	9								

OAK STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678

03	89931 X	82385	-0-	-7546	-0-	82385	2			Y	-0-				-0-
04	87030 X	84639	-0-	-2391	-0-	84639	2			Y	-0-				-0-
05	90241 X	88133	-0-	-2108	-0-	88133	2			Y	-0-				-0-
06	87330 X	84282	-0-	-3048	-0-	84282	2			Y	-0-				-0-
07	90241 X	85396	-0-	-4845	-0-	85396	2			Y	-0-				-0-
08	88133 X	83944	-0-	-4189	-0-	83944	2			Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
ALTA		WELL #:		103BH	RRCID ->	286744	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10869	- 15434		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	13423 X	3275	-0-	-10148	-0-	5	1	3209	2	Y	55	48	1	26
						61	9							
04	20697 X	20697	-0-	-0-	-0-	31	1	20575	2	Y	83	100	1	9
						91	9							
05	23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	22	1	23739	2	Y	103	95	1	17
						113	9							
06	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	22	1	21342	2	Y	101	97	1	21
						111	9							
07	20646 X	19175	-0-	-1471	-0-	29	1	19032	2	Y	104	98	1	27
						114	9							
08	23870 X	9933	-0-	-13937	-0-	17	1	9816	2	Y	91	94	1	24
						100	9							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		109AH	RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12093	- 16952		
03	222772 X	222772	-0-	-0-	-0-	186	1	221664	2	Y	838	866	1	41
						922	9							
04	212396 X	212396	-0-	-0-	-0-	172	1	211396	2	Y	753	758	1	36
						828	9							
05	206764 X	206764	-0-	-0-	-0-	175	1	205914	2	Y	614	599	1	51
						675	9							
06	197392 X	197392	-0-	-0-	-0-	187	1	196575	2	Y	573	561	1	63
						630	9							
07	209257 X	209257	-0-	-0-	-0-	176	1	206440	2	Y	474	445	1	92
						2120	4	521	9					
08	DLQ G-10	205043	-0-	205043	205043	173	1	204306	2	Y	513	538	1	67
						564	9							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		115AH	RRCID ->	286746	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF.12105	- 16885		
03	236568 X	236568	-0-	-0-	-0-	184	1	235670	2	Y	649	669	1	32
						714	9							
04	230305 X	230305	-0-	-0-	-0-	174	1	229370	2	Y	692	691	1	33
						761	9							
05	239133 X	239133	-0-	-0-	-0-	197	1	238338	2	Y	544	532	1	45
						598	9							
06	213156 X	213156	-0-	-0-	-0-	178	1	212515	2	Y	421	420	1	46
						463	9							
07	228331 X	228331	-0-	-0-	-0-	180	1	225327	2	Y	603	532	1	117
						2161	4	663	9					
08	DLQ G-10	223924	-0-	223924	223924	176	1	223159	2	Y	535	582	1	70
						589	9							

FOX STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10345	- 16938		
03	36053 X	32412	-0-	-3641	-0-	21	1	32301	2	Y	82	82	1	32
						90	9							
04	34440 X	29632	-0-	-4808	-0-	19	1	29536	2	Y	70	58	1	44
						77	9							
05	35247 X	30598	-0-	-4649	-0-	20	1	30501	2	Y	70	68	1	46
						77	9							
06	33420 X	29353	-0-	-4067	-0-	19	1	29258	2	Y	69	69	1	46
						76	9							
07	34193 X	30009	-0-	-4184	-0-	20	1	29908	2	Y	74	72	1	48
						81	9							
08	32426 X	29470	-0-	-2956	-0-	21	1	29357	2	Y	84	79	1	53
						92	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.14265 - 21278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		150288 X	129705	-0-	-20583	-0-	129705 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		140550 X	121766	-0-	-18784	-0-	121766 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		139314 X	121046	-0-	-18268	-0-	121046 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		129120 X	111418	-0-	-17702	-0-	111418 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		131347 X	113883	-0-	-17464	-0-	113883 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		127441 X	122157	-0-	-5284	-0-	122157 2	Y	-0-	-0-	-0-

PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10298 - 15494	
03		8184 X	6344	-0-	-1840	-0-	6315 2	29 9	Y	26 38 1	11
04		7830 X	941	-0-	-6889	-0-	926 2	15 9	Y	14 20 1	5
05		8091 X	3717	-0-	-4374	-0-	3695 2	22 9	Y	20 19 1	6
06		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6401 2	9 9	Y	8 9 1	5
07		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7927 2	30 9	Y	27 15 1	17
*08		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8844 2	20 9	Y	18 27 1	8

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455 - 17204	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

FURY		WELL #: 102AH		RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11298 - 15990	
03		74803 X	66332	-0-	-8471	-0-	66292 2	40 9	N	36	503
04		71040 X	64396	-0-	-6644	-0-	64357 2	39 9	N	35	538
05		69905 X	64398	-0-	-5507	-0-	64365 2	33 9	N	30	568
06		66420 X	66252	-0-	-168	-0-	66243 2	9 9	N	8	576
07		68634 X	67821	-0-	-813	-0-	67798 2	23 9	N	21 169 1	428
08		66557 X	66061	-0-	-496	-0-	66046 2	15 9	N	14	442

MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12405 - 17439	
03		70309 X	70309	-0-	-0-	-0-	113 1	70175 2	Y	19 3 1	21
							21 9				
04		68400 X	66564	-0-	-1836	-0-	98 1	66466 2	Y	-0- 11 1	10
05		71207 X	64634	-0-	-6573	-0-	80 1	64554 2	Y	-0- 10 1	-0-
06		68910 X	64286	-0-	-4624	-0-	71 1	64215 2	Y	-0-	-0-
07		71207 X	67327	-0-	-3880	-0-	68 1	67259 2	Y	-0-	-0-
08		70308 X	66760	-0-	-3548	-0-	78 1	66682 2	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	76322 X	54888	-0-	-21434	-0-	36 1	54850 2	Y	2	9 1	1
04	69330 X	51131	-0-	-18199	-0-	2 9	51095 2	Y	3	2 1	2
05	69657 X	51165	-0-	-18492	-0-	33 1	51132 2	Y	-0-	2 1	-0-
06	63000 X	48582	-0-	-14418	-0-	32 1	48550 2	Y	-0-		-0-
07	57846 X	48816	-0-	-9030	-0-	33 1	48783 2	Y	-0-		-0-
08	54901 X	47673	-0-	-7228	-0-	33 1	47640 2	Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID -> 286817		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286822		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406			
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	327 1	354 2	Y	40		68
04	3000 N	11883	-0-	8883	8883	44 9	11591 2	Y	-0-	10 1	58
05	3100 N	32720	-0-	29620	38503	293 1	32427 2	Y	-0-	25 1	33
06	3000 N	87880	-0-	84880	123383	181 1	87699 2	Y	-0-	33 1	-0-
07	271839 X	148456	-0-	-123383	-0-	617 1	147839 2	Y	-0-		-0-
*08	172424 X	172424	-0-	-0-	-0-	310 1	172114 2	Y	-0-		-0-

DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID -> 286827		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286836		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003			
03	56699 X	49980	-0-	-6719	-0-	49495 2	485 9	Y	441	443 1	173
04	53850 X	45948	-0-	-7902	-0-	45656 2	292 9	Y	265	271 1	167
05	55645 X	46461	-0-	-9184	-0-	46086 2	375 9	Y	341	284 1	224
06	53850 X	43878	-0-	-9972	-0-	43550 2	328 9	Y	298	323 1	199
07	50313 X	44478	-0-	-5835	-0-	44174 2	304 9	Y	276	296 1	179
08	49972 X	43655	-0-	-6317	-0-	43282 2	373 9	Y	339	305 1	213

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286843		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998			
03	29357 X	22313	-0-	-7044	-0-	22094 2	219 9	Y	199	271 1	85
04	28410 X	18814	-0-	-9596	-0-	18597 2	217 9	Y	197	210 1	72
05	25916 X	12371	-0-	-13545	-0-	12200 2	171 9	Y	155	181 1	46
06	24300 X	17309	-0-	-6991	-0-	17075 2	234 9	Y	213	130 1	129
07	22320 X	14498	-0-	-7822	-0-	14359 2	139 9	Y	126	177 1	78
08	22320 X	15683	-0-	-6637	-0-	15531 2	152 9	Y	138	153 1	63

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137 - 18116
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	293 1	546 2	Y	-0-	-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	308 1	647 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	21673	-0-	18573	18573	327 1	21346 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	72288	-0-	69288	87861	419 1	71869 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	142328	-0-	139228	227089	3 1	142325 2	Y	-0-	-0-
*08	402022 X	174933	-0-	-227089	-0-	310 1	174623 2	Y	-0-	-0-

ALTA		WELL #: 101AH		RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750 - 15339
03	21514 X	14412	-0-	-7102	-0-	41 1	14330 2	Y	37	32 1 17
04	19950 X	11554	-0-	-8396	-0-	41 9	11456 2	Y	56	67 1 6
05	24180 X	13952	-0-	-10228	-0-	36 1	13845 2	Y	68	63 1 11
06	23400 X	14139	-0-	-9261	-0-	62 9	14038 2	Y	68	65 1 14
07	24180 X	14363	-0-	-9817	-0-	32 1	14252 2	Y	69	65 1 18
*08	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	75 9	16160 2	Y	60	62 1 16
						26 1				
						75 9				
						35 1				
						29 1				
						66 9				

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:		RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626 - 20899
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REDWOOD		WELL #: 103BH		RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239 - 18527
03	138074 X	111785	-0-	-26289	-0-	111785 2		Y	-0-	-0-
04	127290 X	110060	-0-	-17230	-0-	110060 2		Y	-0-	-0-
05	126387 X	109944	-0-	-16443	-0-	109944 2		Y	-0-	-0-
06	129166 X	129166	-0-	-0-	-0-	129166 2		Y	-0-	-0-
07	117087 X	104596	-0-	-12491	-0-	104596 2		Y	-0-	-0-
08	113739 X	101592	-0-	-12147	-0-	101592 2		Y	-0-	-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
REDWOOD		WELL #:		102BH	RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209	- 18537			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		115661 X	96337	-0-	-19324	-0-	96337	2		Y	-0-			-0-	
04		111930 X	83156	-0-	-28774	-0-	83156	2		Y	-0-			-0-	
05		109368 X	74832	-0-	-34536	-0-	74832	2		Y	-0-			-0-	
06		104970 X	85618	-0-	-19352	-0-	85618	2		Y	-0-			-0-	
07		96348 X	61734	-0-	-34614	-0-	61734	2		Y	-0-			-0-	
08		96348 X	28564	-0-	-67784	-0-	28564	2		Y	-0-			-0-	

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630	- 18684			
03		83046 X	83046	-0-	-0-	-0-	63	1	82983	2	Y	-0-		-0-	
04		78922 X	78922	-0-	-0-	-0-	116	1	78806	2	Y	-0-		-0-	
05		81003 X	79241	-0-	-1762	-0-	184	1	79057	2	Y	-0-		-0-	
06		80370 X	75470	-0-	-4900	-0-	185	1	75285	2	Y	-0-		-0-	
07		83049 X	76626	-0-	-6423	-0-	191	1	76435	2	Y	-0-		-0-	
08		83049 X	71695	-0-	-11354	-0-	226	1	71469	2	Y	-0-		-0-	

REDWOOD		WELL #:		105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097	- 18707			
03		153729 X	128828	-0-	-24901	-0-	128828	2		Y	-0-			-0-	
04		138540 X	122499	-0-	-16041	-0-	122499	2		Y	-0-			-0-	
05		143158 X	123520	-0-	-19638	-0-	123520	2		Y	-0-			-0-	
06		132630 X	-0-	-0-	-132630	-0-				Y	-0-			-0-	
07		133393 X	118864	-0-	-14529	-0-	118864	2		Y	-0-			-0-	
08		128836 X	99693	-0-	-29143	-0-	99693	2		Y	-0-			-0-	

REDWOOD		WELL #:		106BH	RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123	- 18605			
03		180327 X	153700	-0-	-26627	-0-	153700	2		Y	-0-			-0-	
04		166830 X	147031	-0-	-19799	-0-	147031	2		Y	-0-			-0-	
05		166315 X	148929	-0-	-17386	-0-	148929	2		Y	-0-			-0-	
06		178130 X	178130	-0-	-0-	-0-	178130	2		Y	-0-			-0-	
07		159154 X	144179	-0-	-14975	-0-	144179	2		Y	-0-			-0-	
08		153698 X	138692	-0-	-15006	-0-	138692	2		Y	-0-			-0-	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11993	- 16575			
03		72881 X	66235	-0-	-6646	-0-	70	1	65606	2	Y	508	436	1	248
							559	9							
04		69150 X	61682	-0-	-7468	-0-	64	1	61095	2	Y	475	541	1	182
							523	9							
05		67022 X	65085	-0-	-1937	-0-	59	1	64546	2	Y	436	364	1	254
							480	9							
06		64860 X	62713	-0-	-2147	-0-	49	1	62243	2	Y	383	410	1	227
							421	9							
07		66433 X	63082	-0-	-3351	-0-	43	1	62615	2	Y	385	368	1	244
							424	9							
08		66247 X	61027	-0-	-5220	-0-	52	1	60795	2	Y	164	306	1	102
							180	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675	- 17162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		136741 X	123192	-0-	-13549	-0-	131 1	123061 2	Y	-0-	25 1	-0-
04		129600 X	119553	-0-	-10047	-0-	120 1	119433 2	Y	-0-		-0-
05		132122 X	122457	-0-	-9665	-0-	112 1	122345 2	Y	-0-		-0-
06		125520 X	111859	-0-	-13661	-0-	87 1	111772 2	Y	-0-		-0-
07		127224 X	109402	-0-	-17822	-0-	75 1	109327 2	Y	-0-		-0-
08		123535 X	104870	-0-	-18665	-0-	90 1	104770 2	Y	9	3 1	6
							10 9					

OAK STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595	- 19217
03		135408 X	121719	-0-	-13689	-0-	121719 2		Y	-0-		-0-
04		126810 X	115120	-0-	-11690	-0-	115120 2		Y	-0-		-0-
05		128371 X	116164	-0-	-12207	-0-	116164 2		Y	-0-		-0-
06		121650 X	110438	-0-	-11212	-0-	110438 2		Y	-0-		-0-
07		122667 X	111500	-0-	-11167	-0-	111500 2		Y	-0-		-0-
08		121706 X	109244	-0-	-12462	-0-	109244 2		Y	-0-		-0-

OAK STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13556	- 18677
03		131037 X	122365	-0-	-8672	-0-	122365 2		Y	-0-		-0-
04		124860 X	115689	-0-	-9171	-0-	115689 2		Y	-0-		-0-
05		128650 X	116316	-0-	-12334	-0-	116316 2		Y	-0-		-0-
06		118410 X	101629	-0-	-16781	-0-	101629 2		Y	-0-		-0-
07		122357 X	111144	-0-	-11213	-0-	111144 2		Y	-0-		-0-
08		122357 X	108988	-0-	-13369	-0-	108988 2		Y	-0-		-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:		109AH	RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11684	- 15954
03		68200 X	40370	-0-	-27830	-0-	26 1	40344 2	Y	-0-	7 1	-0-
04		63660 X	36352	-0-	-27308	-0-	24 1	36328 2	Y	-0-		-0-
05		61132 X	36022	-0-	-25110	-0-	23 1	35999 2	Y	-0-		-0-
06		52320 X	33177	-0-	-19143	-0-	22 1	33155 2	Y	-0-		-0-
07		46500 X	32552	-0-	-13948	-0-	22 1	32530 2	Y	-0-		-0-
08		39525 X	30471	-0-	-9054	-0-	21 1	30450 2	Y	-0-		-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11122	- 17572
03		66402 X	55115	-0-	-11287	-0-	36 1	55079 2	Y	-0-		-0-
04		61680 X	53053	-0-	-8627	-0-	34 1	53019 2	Y	-0-		-0-
05		63736 X	51646	-0-	-12090	-0-	33 1	51613 2	Y	-0-		-0-
06		60810 X	49662	-0-	-11148	-0-	33 1	49629 2	Y	-0-		-0-
07		59985 X	50636	-0-	-9349	-0-	35 1	50601 2	Y	-0-		-0-
08		55118 X	49539	-0-	-5579	-0-	35 1	49504 2	Y	-0-		-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:		106AH	RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11102	- 15823
03		61411 X	49920	-0-	-11491	-0-	33 1	49887 2	Y	-0-		-0-
04		58710 X	47294	-0-	-11416	-0-	31 1	47263 2	Y	-0-		-0-
05		58559 X	47047	-0-	-11512	-0-	30 1	47017 2	Y	-0-		-0-
06		55230 X	44946	-0-	-10284	-0-	30 1	44916 2	Y	-0-		-0-
07		53320 X	45195	-0-	-8125	-0-	31 1	45164 2	Y	-0-		-0-
08		49910 X	44062	-0-	-5848	-0-	31 1	44031 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
FOX STATE UNIT			WELL #:	107AH	RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11215	-	15971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03		49704 X	49704	-0-	-0-	-0-	36 1	49577 2	Y	83	83 1			32
							91 9							
04		49200 X	49200	-0-	-0-	-0-	32 1	49091 2	Y	70	58 1			44
							77 9							
05		45543 X	45543	-0-	-0-	-0-	29 1	45437 2	Y	70	68 1			46
							77 9							
06		42038 X	42038	-0-	-0-	-0-	28 1	41934 2	Y	69	69 1			46
							76 9							
07		42811 X	41706	-0-	-1105	-0-	28 1	41597 2	Y	74	72 1			48
							81 9							
08		50840 X	40971	-0-	-9869	-0-	29 1	40850 2	Y	84	79 1			53
							92 9							
CHOCTAW STATE			WELL #:	103AH	RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032	-	15648	
03		42439 X	38246	-0-	-4193	-0-	25 1	38191 2	Y	27	25 1			11
							30 9							
04		40020 X	36471	-0-	-3549	-0-	24 1	36422 2	Y	23	19 1			15
							25 9							
05		40672 X	37302	-0-	-3370	-0-	24 1	37253 2	Y	23	23 1			15
							25 9							
06		38520 X	36242	-0-	-2278	-0-	24 1	36193 2	Y	23	23 1			15
							25 9							
07		38254 X	36904	-0-	-1350	-0-	25 1	36851 2	Y	25	24 1			16
							28 9							
08		38254 X	35742	-0-	-2512	-0-	25 1	35686 2	Y	28	26 1			18
							31 9							
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461	-	15865	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	205BH	RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514	-	16251	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
ASPEN STATE			WELL #:	202BH	RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.13984	-	17982	
03		38688 X	35550	-0-	-3138	-0-	87 1	35463 2	N	-0-				-0-
04		37350 X	32501	-0-	-4849	-0-	78 1	32423 2	N	-0-				-0-
05		38595 X	31436	-0-	-7159	-0-	80 1	31356 2	N	-0-				-0-
06		37050 X	36867	-0-	-183	-0-	84 1	36783 2	N	-0-				-0-
07		38530 X	38530	-0-	-0-	-0-	89 1	38441 2	N	-0-				-0-
*08		41065 X	41065	-0-	-0-	-0-	119 1	40946 2	N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11021 - 15618	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	37138 X	29634	-0-	-7504	-0-	19 1	29615 2	Y	-0-	9 1	-0-
04	34200 X	28849	-0-	-5351	-0-	19 1	28762 2	Y	62	23 1	39
						68 9					
05	34503 X	28893	-0-	-5610	-0-	19 1	28801 2	Y	66	62 1	43
						73 9					
06	31410 X	27258	-0-	-4152	-0-	18 1	27028 2	Y	193	107 1	129
						212 9					
07	31279 X	27242	-0-	-4037	-0-	18 1	27000 2	Y	204	201 1	132
						224 9					
08	29822 X	25933	-0-	-3889	-0-	18 1	25680 2	Y	214	212 1	134
						235 9					

FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11432 - 15967	
03	44268 X	39772	-0-	-4496	-0-	26 1	39746 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	42840 X	37528	-0-	-5312	-0-	24 1	37483 2	Y	19	7 1	12
						21 9					
05	43865 X	37507	-0-	-6358	-0-	24 1	37381 2	Y	93	44 1	61
						102 9					
06	42450 X	35838	-0-	-6612	-0-	24 1	35713 2	Y	92	92 1	61
						101 9					
07	43059 X	35806	-0-	-7253	-0-	24 1	35673 2	Y	99	96 1	64
						109 9					
08	39773 X	33478	-0-	-6295	-0-	23 1	33332 2	Y	112	106 1	70
						123 9					

CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722	
03	18724 X	16026	-0-	-2698	-0-	19 1	15977 2	Y	27	27 1	11
						30 9					
04	18120 X	14437	-0-	-3683	-0-	15 1	14397 2	Y	23	19 1	15
						25 9					
05	18104 X	12852	-0-	-5252	-0-	14 1	12813 2	Y	23	23 1	15
						25 9					
06	17520 X	12630	-0-	-4890	-0-	13 1	12592 2	Y	23	23 1	15
						25 9					
07	16027 X	13044	-0-	-2983	-0-	15 1	13001 2	Y	25	24 1	16
						28 9					
08	16027 X	12864	-0-	-3163	-0-	15 1	12818 2	Y	28	26 1	18
						31 9					

HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10174 - 14157	
03	34534 X	32501	-0-	-2033	-0-	161 1	32031 2	Y	281	293 1	106
						309 9					
04	32550 X	31492	-0-	-1058	-0-	95 1	31182 2	Y	195	231 1	70
						215 9					
05	35278 X	32570	-0-	-2708	-0-	113 1	32125 2	Y	302	280 1	92
						332 9					
06	34140 X	32119	-0-	-2021	-0-	114 1	31852 2	Y	139	173 1	58
						153 9					
07	35278 X	32601	-0-	-2677	-0-	108 1	32402 2	Y	83	99 1	42
						91 9					
08	32581 X	30452	-0-	-2129	-0-	115 1	30295 2	Y	38	56 1	24
						42 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CREEE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.10080 - 15944	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	45043 X	42412	-0-	-2631	-0-	77 1	42320 2	Y	14	39 1	69
						15 9					
04	43301 X	43301	-0-	-0-	-0-	104 1	43194 2	Y	3		72
						3 9					
05	44531 X	44531	-0-	-0-	-0-	80 1	44448 2	Y	3		75
						3 9					
06	43559 X	43559	-0-	-0-	-0-	78 1	43475 2	Y	5		80
						6 9					
07	45472 X	45472	-0-	-0-	-0-	85 1	45387 2	Y	-0-		80
08	44733 X	44219	-0-	-514	-0-	92 1	44127 2	Y	-0-		80
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10196 - 13937	
03	28055 X	25064	-0-	-2991	-0-	24926 2	138 9	Y	125	162 1	53
04	27150 X	21154	-0-	-5996	-0-	21024 2	130 9	Y	118	128 1	43
05	28055 X	22684	-0-	-5371	-0-	22574 2	110 9	Y	100	113 1	30
06	24270 X	21696	-0-	-2574	-0-	21569 2	127 9	Y	115	75 1	70
07	25079 X	22800	-0-	-2279	-0-	22714 2	86 9	Y	78	100 1	48
08	23002 X	22833	-0-	-169	-0-	22713 2	120 9	Y	109	108 1	49
HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9123 - 13630	
03	9827 X	6913	-0-	-2914	-0-	60 1	6291 2	Y	511	438 1	193
						562 9					
04	9450 X	7575	-0-	-1875	-0-	46 1	7201 2	Y	298	384 1	107
						328 9					
05	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	43 1	7242 2	Y	508	460 1	155
						559 9					
06	6690 X	5104	-0-	-1586	-0-	46 1	4795 2	Y	239	294 1	100
						263 9					
07	7843 X	5319	-0-	-2524	-0-	252 1	4859 2	Y	189	193 1	96
						208 9					
*08	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	339 1	7973 2	Y	219	176 1	139
						241 9					
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10380 - 14884	
03	28334 X	17696	-0-	-10638	-0-	17358 2	338 9	Y	307	308 1	50
04	23520 X	16923	-0-	-6597	-0-	16576 2	347 9	Y	315	303 1	62
05	24304 X	20631	-0-	-3673	-0-	20282 2	349 9	Y	317	294 1	85
06	23520 X	18303	-0-	-5217	-0-	18072 2	231 9	Y	210	194 1	101
07	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	19439 2	73 9	Y	66	135 1	32
08	20646 X	18479	-0-	-2167	-0-	18434 2	45 9	Y	41	34 1	39
LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID -> 287301		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11864		PERF.12332 - 18919	
03	84444 X	72808	-0-	-11636	-0-	72805 2	3 9	Y	3	11 1	1
04	78930 X	70451	-0-	-8479	-0-	70439 2	12 9	Y	11	5 1	7
05	79360 X	71705	-0-	-7655	-0-	71679 2	26 9	Y	24	15 1	16
06	73710 X	67962	-0-	-5748	-0-	67938 2	24 9	Y	22	23 1	15
07	75020 X	68587	-0-	-6433	-0-	68559 2	28 9	Y	25	24 1	16
08	72819 X	66793	-0-	-6026	-0-	66762 2	31 9	Y	28	26 1	18
CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID -> 287310		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 9557 - 14298	
03	32829 X	12768	-0-	-20061	-0-	12551 2	217 9	Y	197	165 1	118
04	30300 X	13432	-0-	-16868	-0-	13245 2	187 9	Y	170	185 1	103
05	13888 X	13041	-0-	-847	-0-	12887 2	154 9	Y	140	164 1	79
06	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12362 2	202 9	Y	184	117 1	146
07	13888 X	12756	-0-	-1132	-0-	12563 2	193 9	Y	175	123 1	198
08	13888 X	11646	-0-	-2242	-0-	11467 2	179 9	Y	163	150 1	211

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13855	PERF.14019 - 18648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		46376 X	42088	-0-	-4288	-0-	103 1	41985 2	N	-0-	-0-
04		43110 X	39710	-0-	-3400	-0-	95 1	39615 2	N	-0-	-0-
05		43028 X	36663	-0-	-6365	-0-	93 1	36570 2	N	-0-	-0-
06		41100 X	40847	-0-	-253	-0-	93 1	40754 2	N	-0-	-0-
07		42098 X	40333	-0-	-1765	-0-	93 1	40240 2	N	-0-	-0-
08		42098 X	38270	-0-	-3828	-0-	111 1	38157 2	N	2	2
							2	9			

MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.11473 - 16316
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MONT BLANC		WELL #: 208AH		RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11411 - 16450
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 111BH		RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12283 - 17006
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ALTA		WELL #: 114AH		RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403 - 16943		
03		61752 X	7810	-0-	-53942	-0-	18 1	7761 2	Y	28	137 1	13
							31 9					
04		56940 X	50565	-0-	-6375	-0-	40 1	50054 2	Y	428	394 1	47
							471 9					
05		56637 X	49857	-0-	-6780	-0-	35 1	49217 2	Y	550	505 1	92
							605 9					
06		49980 X	47437	-0-	-2543	-0-	41 1	46798 2	Y	544	521 1	115
							598 9					
07		52266 X	49772	-0-	-2494	-0-	45 1	49083 2	Y	585	547 1	153
							644 9					
08		52266 X	48752	-0-	-3514	-0-	54 1	48159 2	Y	490	515 1	128
							539 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200															
ALTA		WELL #: 110AH		RRCID -> 287765		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
03	23467 X	19922	-0-	-3545	-0-	44 1	19481 2	Y	361	238 1		168					
04	62149 X	62149	-0-	-0-	-0-	397 9	61162 2	Y	853	927 1		94					
05	52939 X	52939	-0-	-0-	-0-	49 1	52117 2	Y	714	689 1		119					
06	46400 X	46400	-0-	-0-	-0-	938 9	45730 2	Y	573	571 1		121					
07	43837 X	43837	-0-	-0-	-0-	37 1	43280 2	Y	470	468 1		123					
08	64232 X	36847	-0-	-27385	-0-	785 9	36452 2	Y	322	361 1		84					
						40 1											
						630 9											
						517 9											
						354 9											
BLACKFOOT STATE UNIT										WELL #: 211AH		RRCID -> 287840		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
BLACKFOOT STATE UNIT										WELL #: 203BH		RRCID -> 287841		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
ALTA										WELL #: 104AH		RRCID -> 287847		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
ALTA										WELL #: 105BH		RRCID -> 287848		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
ALTA										WELL #: 106AH		RRCID -> 287849		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ALTA		WELL #: 107AH		RRCID -> 287850		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ALTA		WELL #: 112AH		RRCID -> 287851		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 210AH		RRCID -> 287857		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260						
03	62062 X	53274	-0-	-8788	-0-	41	1	52824	2	Y	372	386	1	18
						409	9							
04	60060 X	53785	-0-	-6275	-0-	39	1	53406	2	Y	309	312	1	15
						340	9							
05	61411 X	58323	-0-	-3088	-0-	48	1	58010	2	Y	241	236	1	20
						265	9							
06	54720 X	51134	-0-	-3586	-0-	41	1	50839	2	Y	231	226	1	25
						254	9							
07	55583 X	51657	-0-	-3926	-0-	39	1	50936	2	Y	190	178	1	37
						473	4							
08	58094 X	50308	-0-	-7786	-0-	38	1	50029	2	Y	219	227	1	29
						241	9							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 287884		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ALTA		WELL #: 102BH		RRCID -> 287907		COMPL. DATE 12/25/2018		TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ALTA		WELL #: 108AH		RRCID -> 287908		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	27497 X	12720	-0-	-14777	-0-	90	1	12511	2	Y	108	102	1	50
						119	9							
04	15600 X	14125	-0-	-1475	-0-	29	1	14029	2	Y	61	104	1	7
						67	9							
05	16120 X	13923	-0-	-2197	-0-	26	1	13839	2	Y	53	51	1	9
						58	9							
06	15600 X	12749	-0-	-2851	-0-	31	1	12697	2	Y	19	24	1	4
						21	9							
07	14601 X	8268	-0-	-6333	-0-	34	1	8195	2	Y	35	30	1	9
						39	9							
08	14601 X	7865	-0-	-6736	-0-	40	1	7792	2	Y	30	31	1	8
						33	9							

ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356					
03	34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	78	1	34452	2	Y	312	204	1	145
						343	9							
04	91864 X	91864	-0-	-0-	-0-	72	1	90556	2	Y	1124	1145	1	124
						1236	9							
05	84745 X	84745	-0-	-0-	-0-	59	1	83469	2	Y	1106	1045	1	185
						1217	9							
06	71315 X	71315	-0-	-0-	-0-	61	1	70264	2	Y	900	895	1	190
						990	9							
07	45302 X	45302	-0-	-0-	-0-	41	1	44738	2	Y	475	541	1	124
						523	9							
08	94922 X	31979	-0-	-62943	-0-	35	1	31553	2	Y	355	386	1	93
						391	9							

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019			TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570					
03	29044 X	29044	-0-	-0-	-0-	28935	2	109	9	N	99			177
04	25789 X	25789	-0-	-0-	-0-	25744	2	45	9	N	41			218
05	25710 X	25710	-0-	-0-	-0-	25648	2	62	9	N	56			274
06	28110 X	25110	-0-	-3000	-0-	25071	2	39	9	N	35	169	1	140
07	29047 X	23803	-0-	-5244	-0-	23749	2	54	9	N	49			189
08	29047 X	21916	-0-	-7131	-0-	21869	2	47	9	N	43			232

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994					
03	188351 X	188351	-0-	-0-	-0-	1	1	187634	2	Y	651	637	1	256
						716	9							
04	181570 X	181570	-0-	-0-	-0-	1	1	180958	2	Y	555	577	1	234
						611	9							
05	182667 X	182667	-0-	-0-	-0-	1	1	182162	2	Y	458	466	1	226
						504	9							
06	169056 X	169056	-0-	-0-	-0-	1	1	168568	2	Y	443	439	1	230
						487	9							
07	171062 X	171062	-0-	-0-	-0-	1	1	170609	2	Y	411	413	1	228
						452	9							
08	DLQ G-10	167619	-0-	167619	167619	167143	2	476	9	Y	433	420	1	241

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12087 - 16903			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
03	136186 X	136186	-0-	-0-	-0-	1 1	135633	2	Y	502	457	1	197
						552 9							
04	129063 X	129063	-0-	-0-	-0-	1 1	128630	2	Y	393	424	1	166
						432 9							
05	131063 X	131063	-0-	-0-	-0-	1 1	130707	2	Y	323	329	1	160
						355 9							
06	115883 X	115883	-0-	-0-	-0-	1 1	115563	2	Y	290	299	1	151
						319 9							
07	117270 X	117270	-0-	-0-	-0-	1 1	116977	2	Y	265	269	1	147
						292 9							
08	DLQ G-10	114208	-0-	114208	114208	113877 2	331	9	Y	301	280	1	168

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11397 - 16213			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 215BH		RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11467 - 16282			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 216AH		RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11227 - 16290			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 118AH		RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.12155 - 16908			
03	121882 X	121882	-0-	-0-	-0-	1 1	121386	2	Y	450	420	1	177
						495 9							
04	119347 X	119347	-0-	-0-	-0-	1 1	118232	2	Y	1013	763	1	427
						1114 9							
05	120180 X	120180	-0-	-0-	-0-	1 1	119282	2	Y	815	840	1	402
						897 9							
06	115087 X	115087	-0-	-0-	-0-	1 1	114612	2	Y	431	609	1	224
						474 9							
07	114813 X	114813	-0-	-0-	-0-	1 1	114519	2	Y	266	342	1	148
						293 9							
08	DLQ G-10	112551	-0-	112551	112551	112241 2	310	9	Y	282	273	1	157

HUCKLEBERRY		WELL #: 202AH		RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10176 - 16167			
03	45911 X	42865	-0-	-3046	-0-	42746 2	119	9	N	108			311
04	44790 X	38952	-0-	-5838	-0-	38475 2	477	9	N	434	178	1	567
05	46283 X	38793	-0-	-7490	-0-	38729 2	64	9	N	58	336	1	289
06	44790 X	40779	-0-	-4011	-0-	40525 2	254	9	N	231			520
*07	44299 X	41532	-0-	-2767	-0-	40964 2	568	9	N	516	526	1	510
*08	42873 X	38913	-0-	-3960	-0-	38868 2	45	9	N	41	176	1	367

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558	- 16234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11480	- 16409
03	69254 X	58786	-0-	-10468	-0-	1 1	58189	2	Y	542	520	1 213
						596 9						
04	67020 X	50995	-0-	-16025	-0-	2 1	50615	2	Y	344	412	1 145
						378 9						
05	69254 X	59373	-0-	-9881	-0-	1 1	58906	2	Y	424	360	1 209
						466 9						
06	62370 X	53303	-0-	-9067	-0-	1 1	52865	2	Y	397	400	1 206
						437 9						
07	60233 X	53379	-0-	-6854	-0-	1 1	52995	2	Y	348	361	1 193
						383 9						
08	59365 X	53085	-0-	-6280	-0-	52666 2	419	9	Y	381	362	1 212

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333	- 16251
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.10436	- 17345
03	16182 X	6880	-0-	-9302	-0-	16 1	6691	2	Y	157	252	1 73
						173 9						
04	48376 X	48376	-0-	-0-	-0-	38 1	47757	2	Y	528	543	1 58
						581 9						
05	48763 X	48763	-0-	-0-	-0-	34 1	48069	2	Y	600	558	1 100
						660 9						
06	43562 X	43562	-0-	-0-	-0-	37 1	42962	2	Y	512	504	1 108
						563 9						
07	43601 X	43601	-0-	-0-	-0-	39 1	42924	2	Y	580	536	1 152
						638 9						
08	50003 X	31982	-0-	-18021	-0-	35 1	31609	2	Y	307	379	1 80
						338 9						

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.11498	- 16322
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11433	- 16242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11973	- 16713		
03	65752 X	65752	-0-	-0-	-0-	69	1	64893	2	Y	718	616	1	350
						790	9							
04	61590 X	61590	-0-	-0-	-0-	61	1	60802	2	Y	661	757	1	254
						727	9							
05	62480 X	62480	-0-	-0-	-0-	56	1	61754	2	Y	609	507	1	356
						670	9							
06	59810 X	59810	-0-	-0-	-0-	46	1	59178	2	Y	533	573	1	316
						586	9							
07	61597 X	60231	-0-	-1366	-0-	41	1	59604	2	Y	533	511	1	338
						586	9							
08	65751 X	58662	-0-	-7089	-0-	50	1	57961	2	Y	592	562	1	368
						651	9							

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952	- 16830		
03	62341 X	54617	-0-	-7724	-0-	58	1	54265	2	Y	267	224	1	130
						294	9							
04	58500 X	48664	-0-	-9836	-0-	49	1	48410	2	Y	186	245	1	71
						205	9							
05	59861 X	50211	-0-	-9650	-0-	46	1	50007	2	Y	144	131	1	84
						158	9							
06	57930 X	48412	-0-	-9518	-0-	38	1	48246	2	Y	116	131	1	69
						128	9							
07	58125 X	48863	-0-	-9262	-0-	34	1	48740	2	Y	81	99	1	51
						89	9							
08	53692 X	47471	-0-	-6221	-0-	41	1	47322	2	Y	98	88	1	61
						108	9							

MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11451	- 16552		
03	210614 X	133740	-0-	-76874	-0-	60	1	131690	2	Y	1809	1867	1	88
						1990	9							
04	160770 X	127811	-0-	-32959	-0-	56	1	126314	2	Y	1310	1335	1	63
						1441	9							
05	156612 X	127580	-0-	-29032	-0-	57	1	126361	2	Y	1056	1031	1	88
						1162	9							
06	143430 X	117246	-0-	-26184	-0-	49	1	116079	2	Y	1016	992	1	112
						1118	9							
07	138818 X	115366	-0-	-23452	-0-	49	1	114372	2	Y	859	805	1	166
						945	9							
08	133734 X	111658	-0-	-22076	-0-	49	1	110528	2	Y	983	1020	1	129
						1081	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 203BH		RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 203AH		RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CREE STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11366 - 18923	
03	68324 X	50963	-0-	-17361	-0-	93 1	50870 2	Y	-0-	1	
04	65880 X	47444	-0-	-18436	-0-	114 1	47330 2	Y	-0-	1	
05	65596 X	49758	-0-	-15838	-0-	89 1	49669 2	Y	-0-	1	
06	61290 X	47146	-0-	-14144	-0-	84 1	47062 2	Y	-0-	1	
07	57257 X	47691	-0-	-9566	-0-	89 1	47602 2	Y	-0-	1	
08	50964 X	42190	-0-	-8774	-0-	88 1	42102 2	Y	-0-	1	

CREE STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.11472 - 19009	
03	49135 X	42315	-0-	-6820	-0-	77 1	42209 2	Y	26	116 1	165
04	45300 X	3911	-0-	-41389	-0-	25 1	3857 2	Y	26		191
05	89110 X	89110	-0-	-0-	-0-	163 1	88936 2	Y	10		201
06	92146 X	92146	-0-	-0-	-0-	164 1	91943 2	Y	35		236
07	86751 X	86751	-0-	-0-	-0-	162 1	86586 2	Y	3		239
08	89125 X	75737	-0-	-13388	-0-	158 1	75562 2	Y	15		254

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CREEE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11503 - 19007	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	97929 X	77133	-0-	-20796	-0-	140 1	76987 2	Y	5	26 1	29
04	90810 X	72257	-0-	-18553	-0-	173 3	72081 2	Y	3		32
05	91078 X	73508	-0-	-17570	-0-	132 1	73376 2	Y	-0-		32
06	83370 X	69408	-0-	-13962	-0-	124 3	69281 2	Y	3		35
07	81344 X	71628	-0-	-9716	-0-	134 1	71494 2	Y	-0-		35
08	77128 X	65230	-0-	-11898	-0-	136 1	65094 2	Y	-0-		35

CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9860 - 14652	
03	18352 X	14623	-0-	-3729	-0-	14330 2	293 9	Y	266	235 1	160
04	15840 X	8181	-0-	-7659	-0-	7927 2	254 9	Y	231	250 1	141
05	16368 X	10251	-0-	-6117	-0-	9972 2	279 9	Y	254	252 1	143
06	15450 X	10495	-0-	-4955	-0-	10124 2	371 9	Y	337	212 1	268
07	15965 X	11826	-0-	-4139	-0-	11633 2	193 9	Y	175	224 1	219
08	14632 X	10687	-0-	-3945	-0-	10452 2	235 9	Y	214	171 1	262

CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF. 9870 - 14364	
03	11563 X	8486	-0-	-3077	-0-	8263 2	223 9	Y	203	222 1	122
04	9900 X	8234	-0-	-1666	-0-	8005 2	229 9	Y	208	203 1	127
05	11129 X	9563	-0-	-1566	-0-	9278 2	285 9	Y	259	240 1	146
06	10770 X	9791	-0-	-979	-0-	9393 2	398 9	Y	362	220 1	288
07	11129 X	10728	-0-	-401	-0-	10553 2	175 9	Y	159	241 1	206
08	9548 X	9233	-0-	-315	-0-	9024 2	209 9	Y	190	162 1	234

PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.14220 - 19036	
03	117707 X	114412	-0-	-3295	-0-	90 1	114322 2	N	-0-		-0-
04	113160 X	-0-	-0-	-113160	-0-			N	-0-		-0-
05	112685 X	102570	-0-	-10115	-0-	86 1	102484 2	N	-0-		-0-
06	110730 X	90744	-0-	-19986	-0-	73 1	90671 2	N	-0-		-0-
07	114421 X	97866	-0-	-16555	-0-	70 1	97796 2	N	-0-		-0-
08	114421 X	94003	-0-	-20418	-0-	69 1	93934 2	N	-0-		-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.11382 - 16199	
03	113708 X	99648	-0-	-14060	-0-	97940 2	1708 9	Y	1553	1585 1	255
04	97560 X	93704	-0-	-3856	-0-	92248 2	1456 9	Y	1324	1312 1	267
05	95852 X	91642	-0-	-4210	-0-	90426 2	1216 9	Y	1105	1095 1	277
06	96480 X	87100	-0-	-9380	-0-	86096 2	1004 9	Y	913	909 1	281
07	99634 X	80815	-0-	-18819	-0-	79888 2	927 9	Y	843	770 1	354
08	97030 X	86016	-0-	-11014	-0-	85012 2	1004 9	Y	913	956 1	311

CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12429 - 16817	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	64108 X	49330	-0-	-14778	-0-	49330 2		Y	-0-	1 1		-0-
04	62040 X	43570	-0-	-18470	-0-	43570 2		Y	-0-			-0-
05	64108 X	47553	-0-	-16555	-0-	47553 2		Y	-0-			-0-
06	49260 X	43882	-0-	-5378	-0-	43882 2		Y	-0-			-0-
07	49321 X	44963	-0-	-4358	-0-	44963 2		Y	-0-			-0-
08	49321 X	43260	-0-	-6061	-0-	43260 2		Y	-0-			-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11867 - 16863	
03	66929 X	52294	-0-	-14635	-0-	52253 2	41 9	Y	37	74 1		7
04	64770 X	49989	-0-	-14781	-0-	49977 2	12 9	Y	11	16 1		2
05	66929 X	49820	-0-	-17109	-0-	49820 2		Y	-0-	2 1		-0-
06	52920 X	46771	-0-	-6149	-0-	46771 2		Y	-0-			-0-
07	53444 X	47376	-0-	-6068	-0-	47376 2		Y	-0-			-0-
08	51429 X	45143	-0-	-6286	-0-	45143 2		Y	-0-			-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	11548 - 16273	
03	68510 X	55651	-0-	-12859	-0-	55416 2	235 9	Y	214	236 1		36
04	66300 X	54338	-0-	-11962	-0-	54176 2	162 9	Y	147	153 1		30
05	68510 X	55260	-0-	-13250	-0-	55045 2	215 9	Y	195	177 1		48
06	57330 X	53399	-0-	-3931	-0-	53123 2	276 9	Y	251	224 1		75
07	58962 X	54488	-0-	-4474	-0-	54269 2	219 9	Y	199	189 1		85
08	56141 X	53477	-0-	-2664	-0-	53232 2	245 9	Y	223	232 1		76

CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.	12090 - 16869	
03	78771 X	63829	-0-	-14942	-0-	63829 2		Y	-0-			-0-
04	76230 X	60042	-0-	-16188	-0-	60042 2		Y	-0-			-0-
05	78771 X	60270	-0-	-18501	-0-	60270 2		Y	-0-			-0-
06	65880 X	56108	-0-	-9772	-0-	56108 2		Y	-0-			-0-
07	66030 X	55633	-0-	-10397	-0-	55633 2		Y	-0-			-0-
08	63829 X	53556	-0-	-10273	-0-	53556 2		Y	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.	11570 - 16671	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC		WELL #: 211AH		RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.	11704 - 16370	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC		WELL #: 212BH		RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	11631 - 16576	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 205BH		RRCID -> 288506	COMPL. DATE 05/20/2019	TOTAL DEPTH 11424	PERF.11608	- 16460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MONT BLANC		WELL #: 206AH		RRCID -> 288507	COMPL. DATE 05/20/2019	TOTAL DEPTH 11349	PERF.11584	- 16161			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 202AR		RRCID -> 288525	COMPL. DATE 08/05/2019	TOTAL DEPTH 11621	PERF.11897	- 16659			
03	64849 X	64849	-0-	-0-	-0-	68 1	64397 2	Y	349	304 1	170
						384 9					
04	62443 X	62443	-0-	-0-	-0-	62 1	62037 2	Y	313	363 1	120
						344 9					
05	63891 X	61845	-0-	-2046	-0-	56 1	61489 2	Y	273	234 1	159
						300 9					
06	61830 X	58953	-0-	-2877	-0-	46 1	58650 2	Y	234	254 1	139
						257 9					
07	63891 X	58758	-0-	-5133	-0-	40 1	58476 2	Y	220	219 1	140
						242 9					
08	64852 X	60020	-0-	-4832	-0-	51 1	59672 2	Y	270	242 1	168
						297 9					

MOHICAN UNIT		WELL #: 209BH		RRCID -> 288574	COMPL. DATE 08/25/2019	TOTAL DEPTH 11439	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID -> 288587	COMPL. DATE 10/05/2019	TOTAL DEPTH 11160	PERF.11292	- 16178			
03	65906 X	49362	-0-	-16544	-0-	49140 2	222 9	Y	202	211 1	33
04	63780 X	47775	-0-	-16005	-0-	47576 2	199 9	Y	181	178 1	36
05	65906 X	47166	-0-	-18740	-0-	46904 2	262 9	Y	238	216 1	58
06	48690 X	45715	-0-	-2975	-0-	45566 2	149 9	Y	135	150 1	43
07	49600 X	44839	-0-	-4761	-0-	44755 2	84 9	Y	76	85 1	34
08	49383 X	43200	-0-	-6183	-0-	43099 2	101 9	Y	92	95 1	31

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 288595	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 14024	PERF.14168	- 21273			
03	124713 X	112869	-0-	-11844	-0-	112869 2		Y	-0-		-0-
04	116640 X	107671	-0-	-8969	-0-	107671 2		Y	-0-		-0-
05	116777 X	106603	-0-	-10174	-0-	106603 2		Y	-0-		-0-
06	112080 X	104868	-0-	-7212	-0-	104868 2		Y	-0-		-0-
07	113770 X	106757	-0-	-7013	-0-	106757 2		Y	-0-		-0-
08	112871 X	104616	-0-	-8255	-0-	104616 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396 - 20367	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	106609 X	100507	-0-	-6102	-0-	100507 2	Y	-0-		-0-	
04	100830 X	98184	-0-	-2646	-0-	98184 2	Y	-0-		-0-	
05	101463 X	98595	-0-	-2868	-0-	98595 2	Y	-0-		-0-	
06	97680 X	93585	-0-	-4095	-0-	93585 2	Y	-0-		-0-	
07	101463 X	93826	-0-	-7637	-0-	93826 2	Y	-0-		-0-	
08	101463 X	92369	-0-	-9094	-0-	92369 2	Y	-0-		-0-	

REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.10262 - 14735	
03	40455 X	36577	-0-	-3878	-0-	181 1	36081 2	Y	286	287 1	108
						315 9					
04	40470 X	33540	-0-	-6930	-0-	101 1	33188 2	Y	228	254 1	82
						251 9					
05	41819 X	34849	-0-	-6970	-0-	121 1	34331 2	Y	361	333 1	110
						397 9					
06	40470 X	34511	-0-	-5959	-0-	122 1	34221 2	Y	153	199 1	64
						168 9					
07	36580 X	35951	-0-	-629	-0-	119 1	35681 2	Y	137	131 1	70
						151 9					
08	36580 X	34130	-0-	-2450	-0-	129 1	33832 2	Y	154	126 1	98
						169 9					

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031 - 16475	
03	37510 X	36329	-0-	-1181	-0-	35520 2	809 9	Y	735	750 1	119
04	36300 X	35216	-0-	-1084	-0-	34493 2	723 9	Y	657	648 1	128
05	36053 X	32453	-0-	-3600	-0-	31835 2	618 9	Y	562	540 1	150
06	35160 X	31060	-0-	-4100	-0-	30580 2	480 9	Y	436	377 1	209
07	36394 X	30479	-0-	-5915	-0-	30018 2	461 9	Y	419	425 1	203
08	36394 X	34270	-0-	-2124	-0-	33729 2	541 9	Y	492	230 1	465

LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11650 - 17072	
03	62155 X	59781	-0-	-2374	-0-	59213 2	568 9	Y	516	545 1	202
04	58250 X	58250	-0-	-0-	-0-	57822 2	428 9	Y	389	346 1	245
05	59070 X	59070	-0-	-0-	-0-	58730 2	340 9	Y	309	351 1	203
06	58048 X	58048	-0-	-0-	-0-	57872 2	176 9	Y	160	256 1	107
07	60202 X	59434	-0-	-768	-0-	59405 2	29 9	Y	26	116 1	17
08	60202 X	58419	-0-	-1783	-0-	58388 2	31 9	Y	28	27 1	18

CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12071 - 16887	
03	68448 X	54665	-0-	-13783	-0-	54434 2	231 9	Y	210	208 1	34
04	66240 X	51835	-0-	-14405	-0-	51834 2	1 9	Y	1	34 1	1
05	68448 X	53349	-0-	-15099	-0-	53335 2	14 9	Y	13	11 1	3
06	60510 X	48286	-0-	-12224	-0-	48278 2	8 9	Y	7	8 1	2
07	58404 X	54842	-0-	-3562	-0-	54840 2	2 9	Y	2	3 1	1
08	54653 X	54058	-0-	-595	-0-	54058 2		Y	-0-	1 1	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12365	- 18614
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	91636 X	68437	-0-	-23199	-0-	68292 2	145 9	Y	132	85 1		52
04	86700 X	63411	-0-	-23289	-0-	63375 2	36 9	Y	33	64 1		21
05	87017 X	62999	-0-	-24018	-0-	62982 2	17 9	Y	15	26 1		10
06	78840 X	60031	-0-	-18809	-0-	60028 2	3 9	Y	3	11 1		2
07	74493 X	61228	-0-	-13265	-0-	61220 2	8 9	Y	7	5 1		4
08	68448 X	59324	-0-	-9124	-0-	59306 2	18 9	Y	16	10 1		10

LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11902	PERF.12090	- 18616
03	84537 X	70044	-0-	-14493	-0-	70014 2	30 9	Y	27	27 1		11
04	81210 X	70912	-0-	-10298	-0-	70887 2	25 9	Y	23	19 1		15
05	81127 X	72958	-0-	-8169	-0-	72934 2	24 9	Y	22	22 1		15
06	76470 X	68248	-0-	-8222	-0-	68226 2	22 9	Y	20	21 1		14
07	77624 X	67482	-0-	-10142	-0-	67479 2	3 9	Y	3	15 1		2
08	73284 X	64724	-0-	-8560	-0-	64722 2	2 9	Y	2	3 1		1

LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.12141	- 18864
03	92039 X	69774	-0-	-22265	-0-	69744 2	30 9	Y	27	27 1		11
04	87750 X	69541	-0-	-18209	-0-	69516 2	25 9	Y	23	19 1		15
05	87761 X	70570	-0-	-17191	-0-	70545 2	25 9	Y	23	23 1		15
06	82680 X	66441	-0-	-16239	-0-	66416 2	25 9	Y	23	23 1		15
07	78089 X	67146	-0-	-10943	-0-	67118 2	28 9	Y	25	24 1		16
08	71858 X	64420	-0-	-7438	-0-	64389 2	31 9	Y	28	26 1		18

LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.12042	- 18418
03	75175 X	63051	-0-	-12124	-0-	63051 2		Y	-0-			-0-
04	70320 X	59904	-0-	-10416	-0-	59904 2		Y	-0-			-0-
05	72075 X	58956	-0-	-13119	-0-	58956 2		Y	-0-			-0-
06	65910 X	55567	-0-	-10343	-0-	55567 2		Y	-0-			-0-
07	65689 X	56338	-0-	-9351	-0-	56338 2		Y	-0-			-0-
08	63054 X	54646	-0-	-8408	-0-	54646 2		Y	-0-			-0-

BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.10109	- 19321
03	206677 X	176512	-0-	-30165	-0-	176416 2	96 9	N	87	130 1		137
04	192870 X	167060	-0-	-25810	-0-	166982 2	78 9	N	71			208
05	193409 X	168228	-0-	-25181	-0-	168161 2	67 9	N	61			269
06	181530 X	158700	-0-	-22830	-0-	158644 2	56 9	N	51			320
07	182435 X	159935	-0-	-22500	-0-	159879 2	56 9	N	51	172 1		199
08	176514 X	116035	-0-	-60479	-0-	115993 2	42 9	N	38	56 1		181

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618
03	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	7856 2	333 9	Y	303	317 1		49
04	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8045 2	294 9	Y	267	264 1		52
05	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7623 2	224 9	Y	204	202 1		54
06	7920 X	6708	-0-	-1212	-0-	6586 2	122 9	Y	111	112 1		53
07	8618 X	3519	-0-	-5099	-0-	3354 2	165 9	Y	150	130 1		73
08	8618 X	3961	-0-	-4657	-0-	3809 2	152 9	Y	138	80 1		131

WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840
03	140926 X	120863	-0-	-20063	-0-	120863 2		Y	-0-			-0-
04	131820 X	113742	-0-	-18078	-0-	113742 2		Y	-0-			-0-
05	132153 X	113557	-0-	-18596	-0-	113557 2		Y	-0-			-0-
06	123660 X	107584	-0-	-16076	-0-	107584 2		Y	-0-			-0-
07	123814 X	108949	-0-	-14865	-0-	108949 2		Y	-0-			-0-
08	120838 X	105556	-0-	-15282	-0-	105556 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11541	- 16177			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	101184	X	87269	-0-	-13915	-0-	85780	2	1489	9	Y	1354	1273	1	532
04	95160	X	83226	-0-	-11934	-0-	81860	2	1366	9	Y	1242	1250	1	524
05	94767	X	83310	-0-	-11457	-0-	82119	2	1191	9	Y	1083	1072	1	535
06	89430	X	78449	-0-	-10981	-0-	77365	2	1084	9	Y	985	1008	1	512
07	92411	X	80169	-0-	-12242	-0-	79120	2	1049	9	Y	954	937	1	529
08	87265	X	78898	-0-	-8367	-0-	77613	2	1285	9	Y	1168	1047	1	650

LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11444	- 17880			
03	78001	X	78001	-0-	-0-	-0-	77442	2	559	9	Y	508	524	1	199
04	70760	X	70760	-0-	-0-	-0-	70335	2	425	9	Y	386	342	1	243
05	79050	X	71120	-0-	-7930	-0-	70734	2	386	9	Y	351	363	1	231
06	76500	X	67662	-0-	-8838	-0-	67314	2	348	9	Y	316	336	1	211
07	79050	X	69333	-0-	-9717	-0-	69000	2	333	9	Y	303	318	1	196
08	77996	X	66282	-0-	-11714	-0-	65880	2	402	9	Y	365	332	1	229

WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324			
03	71982	X	71557	-0-	-425	-0-	70954	2	603	9	Y	548	523	1	215
04	68034	X	68034	-0-	-0-	-0-	67504	2	530	9	Y	482	494	1	203
05	72602	X	68888	-0-	-3714	-0-	68442	2	446	9	Y	405	408	1	200
06	70260	X	66366	-0-	-3894	-0-	65961	2	405	9	Y	368	377	1	191
07	72602	X	67884	-0-	-4718	-0-	67499	2	385	9	Y	350	347	1	194
08	71548	X	65677	-0-	-5871	-0-	65204	2	473	9	Y	430	385	1	239

LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586			
03	65805	X	65805	-0-	-0-	-0-	65408	2	397	9	Y	361	374	1	142
04	62220	X	61934	-0-	-286	-0-	61630	2	304	9	Y	276	244	1	174
05	68076	X	62254	-0-	-5822	-0-	61978	2	276	9	Y	251	260	1	165
06	65880	X	59179	-0-	-6701	-0-	58911	2	268	9	Y	244	246	1	163
07	68076	X	60333	-0-	-7743	-0-	60058	2	275	9	Y	250	251	1	162
08	65813	X	58926	-0-	-6887	-0-	58653	2	273	9	Y	248	254	1	156

LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL	DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569			
03	73873	X	66295	-0-	-7578	-0-	66295	2			Y	-0-	3	1	-0-
04	67020	X	62510	-0-	-4510	-0-	62510	2			Y	-0-			-0-
05	69254	X	62733	-0-	-6521	-0-	62733	2			Y	-0-			-0-
06	65490	X	59164	-0-	-6326	-0-	59164	2			Y	-0-			-0-
07	67673	X	60514	-0-	-7159	-0-	60514	2			Y	-0-			-0-
08	66309	X	58087	-0-	-8222	-0-	58087	2			Y	-0-			-0-

WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007			
03	171957	X	146801	-0-	-25156	-0-	146801	2			Y	-0-			-0-
04	160440	X	138306	-0-	-22134	-0-	138306	2			Y	-0-			-0-
05	160859	X	138352	-0-	-22507	-0-	138352	2			Y	-0-			-0-
06	150900	X	129936	-0-	-20964	-0-	129936	2			Y	-0-			-0-
07	150040	X	132235	-0-	-17805	-0-	132235	2			Y	-0-			-0-
08	146816	X	127820	-0-	-18996	-0-	127820	2			Y	-0-			-0-

LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.11469	- 17969			
03	79112	X	65947	-0-	-13165	-0-	65462	2	485	9	Y	441	453	1	173
04	76560	X	62078	-0-	-14482	-0-	61696	2	382	9	Y	347	302	1	218
05	79112	X	64427	-0-	-14685	-0-	64086	2	341	9	Y	310	325	1	203
06	67950	X	60269	-0-	-7681	-0-	59958	2	311	9	Y	283	297	1	189
07	68758	X	59544	-0-	-9214	-0-	59238	2	306	9	Y	278	286	1	181
08	65937	X	60609	-0-	-5328	-0-	60271	2	338	9	Y	307	295	1	193

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970 - 16389	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		70339 X	63731	-0-	-6608	-0-	226 1	63505 2	N	-0-	-0-
04		66420 X	61841	-0-	-4579	-0-	213 1	61628 2	N	-0-	-0-
05		67642 X	63322	-0-	-4320	-0-	219 1	63103 2	N	-0-	-0-
06		64500 X	60192	-0-	-4308	-0-	206 1	59986 2	N	-0-	-0-
07		65069 X	61336	-0-	-3733	-0-	224 1	61112 2	N	-0-	-0-
08		63891 X	1902	-0-	-61989	-0-	14 1	1888 2	N	-0-	-0-

WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565 - 16319	
03		75051 X	67485	-0-	-7566	-0-	67113 2	372 9	Y	338	371 1 133
04		72630 X	62507	-0-	-10123	-0-	62248 2	259 9	Y	235	269 1 99
05		75051 X	62944	-0-	-12107	-0-	62755 2	189 9	Y	172	186 1 85
06		69150 X	58487	-0-	-10663	-0-	58325 2	162 9	Y	147	156 1 76
07		69378 X	58981	-0-	-10397	-0-	58830 2	151 9	Y	137	137 1 76
08		67084 X	57807	-0-	-9277	-0-	57622 2	185 9	Y	168	150 1 94

WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771 - 20638	
03		620930 X	539189	-0-	-81741	-0-	539189 3		N	-0-	234
04		595230 X	493483	-0-	-101747	-0-	493480 3	3 9	N	3	237
05		591418 X	492654	-0-	-98764	-0-	492654 3		N	-0-	237
06		572340 X	458901	-0-	-113439	-0-	458897 3	4 9	N	4	241
07		555675 X	460121	-0-	-95554	-0-	460121 3		N	-0-	241
08		539183 X	442415	-0-	-96768	-0-	442415 3		N	-0-	241

MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490 - 15424	
03		141856 X	108107	-0-	-33749	-0-	48 1	106455 2	N	1458	1512 1 71
							1604 9				
04		137280 X	98996	-0-	-38284	-0-	43 1	97800 2	N	1048	1069 1 50
							1153 9				
05		135098 X	97911	-0-	-37187	-0-	44 1	96871 2	N	905	880 1 75
							996 9				
06		115980 X	94900	-0-	-21080	-0-	40 1	93955 2	N	823	807 1 91
							905 9				
*07		111724 X	93270	-0-	-18454	-0-	39 1	92514 2	N	652	617 1 126
							717 9				
08		108097 X	88462	-0-	-19635	-0-	39 1	87552 2	N	792	814 1 104
							871 9				

MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161 - 15094	
03		169012 X	127537	-0-	-41475	-0-	58 1	127476 2	Y	3	5 1 -0-
							3 9				
04		162660 X	114153	-0-	-48507	-0-	50 1	114082 2	Y	19	18 1 1
							21 9				
05		154814 X	118054	-0-	-36760	-0-	54 1	117985 2	Y	14	14 1 1
							15 9				
06		138630 X	104901	-0-	-33729	-0-	45 1	104855 2	Y	1	2 1 -0-
							1 9				
07		134447 X	101657	-0-	-32790	-0-	43 1	101613 2	Y	1	1 1 -0-
							1 9				
08		127534 X	90575	-0-	-36959	-0-	40 1	90520 2	Y	14	12 1 2
							15 9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MOHICAN UNIT		WELL #:		110AH	RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209	- 16150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03		188201 X	136605	-0-	-51596	-0-	62	1	136371	2	Y	156	159	1	8
							172	9							
04		177930 X	122855	-0-	-55075	-0-	54	1	122645	2	Y	142	143	1	7
							156	9							
05		166625 X	121648	-0-	-44977	-0-	55	1	121446	2	Y	134	130	1	11
							147	9							
06		150120 X	115053	-0-	-35067	-0-	49	1	114866	2	Y	125	122	1	14
							138	9							
07		145793 X	113165	-0-	-32628	-0-	48	1	113022	2	Y	86	83	1	17
							95	9							
08		136152 X	108313	-0-	-27839	-0-	48	1	108190	2	Y	68	76	1	9
							75	9							

WILLOW STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	291384	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	11362	PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MOHICAN UNIT		WELL #:		206AH	RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630	- 14319			
03		120342 X	94747	-0-	-25595	-0-	42	1	93202	2	Y	1366	1417	1	67
							1503	9							
04		116460 X	86805	-0-	-29655	-0-	38	1	85714	2	Y	957	978	1	46
							1053	9							
05		112685 X	87394	-0-	-25291	-0-	39	1	86451	2	Y	822	800	1	68
							904	9							
06		101940 X	89912	-0-	-12028	-0-	38	1	89460	2	Y	376	403	1	41
							414	9							
07		100440 X	89451	-0-	-10989	-0-	38	1	88779	2	Y	576	506	1	111
							634	9							
08		94736 X	77186	-0-	-17550	-0-	34	1	76449	2	Y	639	666	1	84
							703	9							

MOHICAN UNIT		WELL #:		207BH	RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

SYCAMORE UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	291649	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 5150	- 5350			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395												
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.		046623												
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010						
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948						
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
05	713 N	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-			-0-
06	750 N	559	-0-	-191	-0-	559	3			N	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-

MAVERICK PERMIAN LLC		100319												
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010						
03	T. A.	1034	-0-	1034	1739	1034	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	905	-0-	905	2644	905	3			Y	-0-			-0-
05	3631 X	987	-0-	-2644	-0-	987	3			Y	-0-			-0-
06	990 N	881	-0-	-109	-0-	881	2			Y	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.// 02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319											
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		100319											
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23	41	23	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41				Y	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
LIMPIA		WELL #: 2		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		008716											
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS					
BUSTOS, MARTIN OIL UTEX				112687									
		WELL #:		2	RRCID ->	067627	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708	NON-ASSOCIATED			CNTY: ECTOR					
PAUL "A"				112687									
		WELL #:		1	RRCID ->	061567	COMPL. DATE	03/06/1975	TOTAL DEPTH	3416	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PAUL "C"				1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHEARER				2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 3203 - 3228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300								
AERO		WELL #:		1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 3179 - 3255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
O & O OPERATORS, LLC.												
GREGG "B"												
		WELL #:		2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
APOLLO (ATOKA)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
FELMONT												
		WELL #:		1	RRCID ->	079307	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	19332	PERF.12725 - 13312	
03	1798	N	1798	-0-	-0-		1798	3	N	-0-		179
04	1711	N	1711	-0-	-0-		1711	3	N	-0-		179
05	1453	N	1453	-0-	-0-		1453	3	N	-0-		179
06	1724	N	1724	-0-	-0-		1724	3	N	-0-		179
07	1741	N	1741	-0-	-0-		1741	3	N	-0-		179
*08	1713	N	1713	-0-	-0-		1713	3	N	-0-		179
WINK AIRPORT												
		WELL #:		1	RRCID ->	116736	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	16900	PERF.13033 - 13061	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
WINK AIRPORT												
		WELL #:		2	RRCID ->	128750	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	19038	PERF.12946 - 13020	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		90
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.												
UNIVERSITY E/2 15												
		WELL #:		151	RRCID ->	127540	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	16973	PERF.12888 - 12984	
03	26	N	26	-0-	-0-		26	2	N	-0-		90
04	12	N	12	-0-	-0-		12	2	N	-0-		90
05	11	N	5	-0-	-6		5	2	N	-0-		90
06	30	N	23	-0-	-7		23	2	N	-0-		90
07	30	N	30	-0-	-0-		30	2	N	-0-		90
*08	44	N	44	-0-	-0-		44	2	N	-0-		90

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014																

WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-			359	2	69	9	N	63			148
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-			363	2	37	9	N	34			182

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	25	-0-	-6	-0-			25	2		N	-0-				90
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30	2		N	-0-				90
05	31 N	27	-0-	-4	-0-			27	2		N	-0-				90
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	2		N	-0-				90
07	31 N	30	-0-	-1	-0-			30	2		N	-0-				90
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35	2		N	-0-				90

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		2821 X	2182	-0-	-639	-0-	1940 2	242 9	N	220	353 1		107
04		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3373 2	329 9	N	299	172 1		234
05		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4290 2	208 9	N	189	183 1		240
06		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	5949 2	380 9	N	345	360 1		225
07		3813 X	1167	-0-	-2646	-0-	1042 2	125 9	N	114	180 1		159
08		3937 X	752	-0-	-3185	-0-	668 2	84 9	N	76	165 1		70

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

03		62 N	43	-0-	-19	-0-	40 2	3 9	N	3			149
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	570 2	6 9	N	5			154
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			154
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	38 2	6 9	N	5			159
07		62 N	27	-0-	-35	-0-	5 2	22 9	N	20			179
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	4 2	21 9	N	19			198

WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

03		651 N	475	-0-	-176	-0-	464 2	11 9	N	10			76
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	719 2	23 9	N	21			97
05		434 N	6	-0-	-428	-0-	6 2		N	-0-			97
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	807 2	6 9	N	5			102
07		651 N	417	-0-	-234	-0-	404 2	13 9	N	12			114
*08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	410 2	18 9	N	16			130

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC 166150
 SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. 630591
 MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913

03		30907 X	30340	-0-	-567	-0-	29596 2	744 9	Y	676	683 1		317
04		29910 X	28718	-0-	-1192	-0-	28177 2	541 9	Y	492	364 1		445
05		30907 X	22901	-0-	-8006	-0-	22332 2	569 9	Y	517	546 1		416
06		29370 X	26457	-0-	-2913	-0-	25752 2	33 4	Y	611	719 1		308
							672 9						
07		30349 X	28104	-0-	-2245	-0-	27660 2	444 9	Y	404	182 1		530
*08		28053 X	28053	-0-	-0-	-0-	27238 2	34 4	Y	710	902 1		338
							781 9						

ARAPAHO (STRAWN) //CONT.// 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	47089 X	36248	-0-	-10841	-0-	35642 2	606 9	Y	551	557 1		528
04	45570 X	34954	-0-	-10616	-0-	34380 2	574 9	Y	522	546 1		504
05	47089 X	42177	-0-	-4912	-0-	40928 2	1249 9	Y	1135	735 1		904
06	44850 X	31366	-0-	-13484	-0-	30596 2	84 4	Y	624	1110 1		418
						686 9						
07	37820 X	30934	-0-	-6886	-0-	30249 2	685 9	Y	623	545 1		496
08	42191 X	30388	-0-	-11803	-0-	29597 2	87 4	Y	640	548 1		588
						704 9						

ARCLAW (SEVEN RIVERS) 03453 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 ARCO STATE WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) 03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 SEALY & SMITH "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

SEALY & SMITH "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986

03	310 #	308	-0-	-2	-0-	308 1		N	-0-			-0-
04	300 #	298	-0-	-2	-0-	298 1		N	-0-			-0-
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	308 1		N	-0-			-0-
06	300 #	298	-0-	-2	-0-	298 1		N	-0-			-0-
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308 1		N	-0-			-0-
08	310 #	308	-0-	-2	-0-	308 1		N	-0-			-0-

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
 MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) MINERAL TECHNOLOGIES, INC. NEELY 75		04228 176 593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

NEELY 75		WELL #: 3		RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5086 - 5120				
03	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					18
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					18
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	9	3	1	9	Y	1	6	1			13
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					13
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2	3	1			12
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	Y	1	3	1			10

NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001			TOTAL DEPTH 6004			PERF. 4993 - 5084				
03	4098 X	2190	-0-	-1908	-0-	2189	3	1	9	Y	1					46
04	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					46
05	2108 X	765	-0-	-1343	-0-	761	3	4	9	Y	4	32	1			18
06	2130 X	149	-0-	-1981	-0-	148	3	1	9	Y	1					19
07	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	2010	3	22	9	Y	20	16	1			23
08	2201 X	1872	-0-	-329	-0-	1858	3	14	9	Y	13	17	1			19

NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 5753			PERF. 5009 - 5096				
03	1197 N	606	-0-	-591	-0-	602	3	4	9	Y	4					140
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					140
05	651 N	215	-0-	-436	-0-	209	3	6	9	Y	5	95	1			50
06	600 N	44	-0-	-556	-0-	41	3	3	9	Y	3					53
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	553	3	73	9	Y	66	49	1			70
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	511	3	41	9	Y	37	50	1			57

NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 5511			PERF. 5046 - 5100				
03	274 N	114	-0-	-160	-0-	110	3	4	9	Y	4					126
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					126
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	38	3	12	9	Y	11	92	1			45
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	7	3	3	9	Y	3					48
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	101	3	69	9	Y	63	48	1			63
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	93	3	41	9	Y	37	49	1			51

NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4891 - 5004				
03	1796 N	940	-0-	-856	-0-	938	3	2	9	Y	2					93
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					93
05	961 N	330	-0-	-631	-0-	326	3	4	9	Y	4	63	1			34
06	900 N	65	-0-	-835	-0-	63	3	2	9	Y	2					36
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	861	3	47	9	Y	43	33	1			46
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	796	3	29	9	Y	26	34	1			38

WALSH & WATTS, INC. STATE OF TEXAS		895060		WELL #: 1074		RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 5350			PERF. 5094 - 5107		
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					96
04	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					96
05	3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3370	3			N	-0-					96
06	3540 X	544	-0-	-2996	-0-	544	3			N	-0-					96
07	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					96
*08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					96

ATHEY (MISSISSIPPIAN)		04228 240		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
RAYDEN		695567									
LELA-STATE PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 176162		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATHEY (WOLFCAMP)		04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724									
ATHEY STATE		WELL #: 2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAYDEN		695567									
LETHCO		WELL #: 1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A			
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	3	N	-0-		153
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	764	3	N	-0-		153
05	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	3	N	-0-		153
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	3	N	-0-		153
07	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3	N	-0-		153
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	3	N	-0-		153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
TEXAS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547			
03	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-
04	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		-0-
05	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-		-0-
06	951 R	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
07	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-
*08	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-		-0-

REED, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694			
03	1829 #	1355	-0-	-474	-0-	1355	2	N	-0-		135
04	1740 #	1350	-0-	-390	-0-	1350	2	N	-0-		135
05	1798 #	1622	-0-	-176	-0-	1622	2	N	-0-		135
06	1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-		135
07	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		135
*08	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-		135

RAYDEN		695567									
PRICE, LELA-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114	
03	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1423	3	11 9	N	10	111
04	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1216	3	28 9	N	25	136
05	810 R	810	-0-	-0-	-0-	753	3	57 9	N	52	-0-
06	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-	-0-
07	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1633	3	22 9	N	20	20
*08	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1477	3	17 9	N	15	35

AUTA (WICHITA-ALBANY)			04487 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS				
SOIL ENERGY, INC.			800520											
AUTA "A"			WELL #:		1 C	RRCID ->	115098	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4256 - 4467		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)			04591 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: REEVES				
COCKERHAM, JERRY			163940											
SABINE STATE "12"			WELL #:		2	RRCID ->	077696	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC			694704											
SKYFALL			WELL #:		1D	RRCID ->	285639	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 3950 - 6270		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BURLESON PETROLEUM, INC.			109255											
RAGGETT			WELL #:		1	RRCID ->	119081	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	11540	PERF. 11454 - 11515		
03	2635 N	1241	-0-	-1394	-0-	1223	3	18	9	N	16			48
04	2490 N	2046	-0-	-444	-0-	2017	3	29	9	N	26			74
05	1829 N	1478	-0-	-351	-0-	1463	3	15	9	N	14			88
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	N	6			94
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2425	3	10	9	N	9			103
08	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1414	3	2	9	N	2			105

BRYANT "B"			WELL #:		1	RRCID ->	186411	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11543	PERF. 11470 - 11510		
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	947	3	22	9	N	20	176	1	21
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	902	3	20	9	N	18			39
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8			47
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	874	3	12	9	N	11			58
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	876	3	10	9	N	9			67
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	N	10			77

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
COG OPERATING LLC				166150											
SHACKELFORD "34"				WELL #: 1	RRCID -> 168257	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	16670	PERF.	11539	-	16669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113

FLOYD "16"				WELL #: 1	RRCID -> 169307	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	15260	-	16810		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1		142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021															

CROWNQUEST OPERATING, LLC				191554	TURNER 42	WELL #: 1	RRCID -> 167268	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11503	-	16018
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4016	3	161	9	N	146	194	1		98
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3896	3	141	9	N	128				226
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3970	3	119	9	N	108	185	1		149
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3880	3	133	9	N	121				270
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3985	3	141	9	N	128	183	1		215
*08	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4003	3	133	9	N	121				336

MURCHISON OIL AND GAS, LLC				593667	GOLLADAY	WELL #: A 1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	11701	PERF.	11360	-	11570
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				244
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-				244
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-				244
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-				244
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-				244
*08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-				244

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

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

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
GOLLADAY				WELL #: U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324	- 11406					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

KING "E"				WELL #: 2 D	RRCID -> 198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11623	PERF.11492	- 11562				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2022														

GOLLADAY				WELL #: T 1	RRCID -> 209770	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11320	- 11411					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

TC OIL AND GAS, LLC				840303										
OSWALD				WELL #: 1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376	- 11424					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700										
HEIDELBERG, N. L.				WELL #: 1	RRCID -> 019472	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 10411	PERF. N/A						
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3481 3	85 9	N	77					232
04	2700 X	2651	-0-	-49	-0-	2651 3		N	-0-					232
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3583 3	154 9	N	140	186 1	100 8			86
06	2700 X	1852	-0-	-848	-0-	1852 3		N	-0-					86
07	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2597 3		N	-0-					86
*08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3492 3	39 9	N	35					121

OIL AND GAS DIVISION

BALMOREA (WOLFCAMP)			05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES			
NOBLE ENERGY INC			611665										
CLAYPOOL ESTATE 5-19			WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960		PERF. 11885 - 12361		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	398 3	7 4	N	148	171 1		388
							163 9						
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	356 3	162 9	N	147	172 1		363
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	443 3	35 4	N	131	173 1		321
							144 9						
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	132 3	2 4	N	34			355
							37 9						
07		155 N	66	-0-	-89	-0-	62 3	4 4	N	-0-			355
08		155 N	62	-0-	-93	-0-	27 3	4 4	N	28			383
							31 9						

BARBASAL (QUEEN)			05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
FINALY RESOURCES LLC			268323										
MCKENZIE STATE			WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165		PERF. N/A		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)			05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS			
TRISTAR EXPLORATION, INC			871101										
PAGE-HANKS			WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 6943 - 7049		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)			05889 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283										
WORSHAM 42			WELL #: 1D		RRCID -> 281510		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 17100		PERF. 8260 - 8398		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)			05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
BRINE TEXAS USA, LLC			093394										
BARSTOW BRINE STATION			WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003		PERF. 2720 - 3300		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) //CONT.// 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	97 2	40 9	N	36			205
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	97 2	24 9	N	22			227
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			227
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			227
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			227
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			227

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	31 1	2373 2	Y	-0-			-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	30 1	2296 2	Y	-0-			-0-
05	2418 N	2408	-0-	-10	-0-	31 1	2377 2	Y	-0-			-0-
06	2340 N	2300	-0-	-40	-0-	30 1	2270 2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	31 1	2348 2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	31 1	2357 2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

03	6820 X	5886	-0-	-934	-0-	5886 2		N	-0-			44
04	6390 X	4210	-0-	-2180	-0-	4210 2		N	-0-			44
05	6200 X	4911	-0-	-1289	-0-	4911 2		N	-0-			44
06	6000 X	4266	-0-	-1734	-0-	4266 2		N	-0-			44
07	6200 X	4456	-0-	-1744	-0-	4454 2	2 9	N	2			46
08	5890 X	3089	-0-	-2801	-0-	3089 2		N	-0-			46

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL (ELLEN)		//CONT.//		06441 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.				945936										
EVANS, MARY W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247 - 15022		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEALL (MONTROYA)				06441 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681										
HARDING FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13437 - 16985		
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-			-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-			-0-
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-			-0-
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-			-0-
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-			-0-
*08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-			-0-

HARDING FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.13758 - 17206		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: WARD					
HERD GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541 - 19160		
03	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6354	3	4	9	N	4			201
04	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	N	3			204
05	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-			204
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6599	3	3	9	N	3			207
07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7020	3	13	9	N	12			219
*08	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6860	3	1	9	N	1			220

EVANS, M. W.				WELL #:	2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13231 - 16977		
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-			67
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			67
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			67
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-			67
07	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-			67
*08	3100 N	20428	-0-	17328	-0-	17328	3	2	9	N	2			69

THORNTON, TATE 79				WELL #:	1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755		
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			101
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			101
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			101
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			101
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			101
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			101

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EVANS, MARY W.		WELL #:		3H	RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250	- 17390
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	2424	3		Y	-0-		-0-
04	2460 X	2315	-0-	-145	-0-	2315	3		Y	-0-		-0-
05	2666 X	2251	-0-	-415	-0-	2251	3		Y	-0-		-0-
06	2580 X	2281	-0-	-299	-0-	2281	3		Y	-0-		-0-
07	2666 X	2376	-0-	-290	-0-	2376	3		Y	-0-		-0-
*08	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		Y	-0-		-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #:		1HL	RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533	- 17100
03	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-		103
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-		103
05	3100 N	3775	-0-	675	675	3775	3		N	-0-		103
06	3000 N	2745	-0-	-255	420	2745	3		N	-0-		103
07	5001 X	4581	-0-	-420	-0-	4581	3		N	-0-		103
*08	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1481	3	14 9	N	13		116

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676	- 16379
03	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	3805	3	1 9	N	1		37
04	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3		N	-0-		37
05	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3		N	-0-		37
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3		N	-0-		37
07	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4247	3	3 9	N	3		40
*08	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3		N	-0-		40

HERD GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627	- 15552
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-		101
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3		N	-0-		101
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3		N	-0-		101
06	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	2913	3		N	-0-		101
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	3	2 9	N	2		103
*08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5437	3	2 9	N	2		105

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
STATE OF TEXAS "17"		WELL #:		17	RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350	PERF.12054	- 12175
03	2914	2415	-0-	-499	-0-	2379	3	36 9	N	33		246
04	2820	2356	-0-	-464	-0-	2267	3	89 9	N	81		327
05	2604 #	2326	-0-	-278	-0-	2294	3	32 9	N	29		356
06	2520 #	2293	-0-	-227	-0-	2293	3		N	-0-		356
07	2604 #	2341	-0-	-263	-0-	2332	3	9 9	N	8		364
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT		364

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
TWINN OIL CO.		875023										
PERRY, PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	019613	COMPL. DATE	09/14/1960	TOTAL DEPTH	2704	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WELL #:		//CONT.//		06853 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS				
WELL #:		//CONT.//		875023							
WELL #:		WELL #:		2	RRCID ->	019617	COMPL. DATE	06/11/1958	TOTAL DEPTH	2671	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
BELDING (YATES)											
TWIN OIL CO.											
PUCKETT, DOW -B-											
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WELL #:		07661 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
WELL #:		028617									
WELL #:		1		RRCID ->	160469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	1790 - 2024
BEVERLY (QUEEN)											
APV MCCAMEY LLC											
IOWA REALTY TRUST "S"											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT		-0-

WELL #:		07960 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
WELL #:		490300									
WELL #:		2		RRCID ->	114963	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	1276 - 1335
BIG MESA (QUEEN)											
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.											
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #:		08027 444		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING				
WELL #:		112685									
WELL #:		1		RRCID ->	161407	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	N/A
BIG SALUTE, N. (CANYON)											
BUSTAMANTE OIL COMPANY											
JANN											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	2		120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1		121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		121
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		121

WELL #:		2		RRCID ->	161408	COMPL. DATE	06/24/1981	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A
JANN "A"											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	2		134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1		135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		135
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		135

WELL #:		1		RRCID ->	161409	COMPL. DATE	02/11/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	N/A
RAY, JENNIE											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	2		117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	2		119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1		120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	2		122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1		123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		123

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)												
LAREDO PETROLEUM, INC. GILLIHAN												
08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
486610												
WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-		61
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-		61
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2			N	-0-		61
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-		61
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2			N	-0-		61
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		61

BROUGHTON-WISE												
WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS)												
LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH 5												
08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
508409												
WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310												
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	66 1	304 2		N	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-		-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK A-34 (YATES)												
BALD EAGLE OPERATING INC. CREWS & MAST												
08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
047200												
WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A												
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			Y	-0-		-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2			Y	-0-		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2			Y	-0-		-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			Y	-0-		-0-

CREWS & MAST UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A												
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			Y	-0-		-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2			Y	-0-		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2			Y	-0-		-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			Y	-0-		-0-

CREWS & MAST												
WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A												
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28 2	6 9	Y		5	1 1	5
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	7 2	4 9	Y		4	5 1	4
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	6 2	1 9	Y		1	4 1	1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		5	1 1	5
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	3 2	1 9	Y		1	5 1	1
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y		-0-		1

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39 2	4 9	Y	4	1 1	4
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	9 2	3 9	Y	3	4 1	3
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	8 2	1 9	Y	1	3 1	1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	4	1 1	4
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	3 2	1 9	Y	1	4 1	1
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-		1

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
03	31 X	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-	-0-	
04	30 X	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
05	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	31 X	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-	-0-	

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-	-0-	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	-0-	

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-	
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	-0-	

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A			
03	31 X	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
04	14 X	5	-0-	-9	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
05	14 X	4	-0-	-10	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	
06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-	
07	15 X	1	-0-	-14	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
*08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-	-0-	

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-	-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	-0-	
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	-0-	

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-	-0-	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	-0-	

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200												
ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-			
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-		-0-			
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-		-0-			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-			
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-			
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		-0-			

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A						
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		-0-			
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-		-0-			
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-		-0-			
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-			
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-			
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-			

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017						
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-			
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-		-0-			
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-		-0-			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-			
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	Y	-0-		-0-			
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-			

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038						
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	153	2	100	9	Y	91	102	1	61
04	270 N	134	-0-	-136	-0-	33	2	101	9	Y	92	82	1	71
05	248 N	107	-0-	-141	-0-	29	2	78	9	Y	71	84	1	58
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	90	96	1	52
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	11	2	72	9	Y	65	87	1	30
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	88	2	68	9	Y	62			92

DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017						
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	Y	-0-		-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-		-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2	Y	-0-		-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	Y	-0-		-0-			-0-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025						
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-			-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	Y	-0-		-0-			-0-
05	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	Y	-0-		-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	Y	-0-		-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-			-0-

MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069						
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-		-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-		-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-		-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022 - WELL PLUGGED 7/29/2022

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	6	-0-	6	15	6	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	4	-0-	4	19	4	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	25	6	3	Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	11	5	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	14	3	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	18	4	3	Y	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 WTG EXPLORATION 945220
 TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	110	-0-	-293	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 AMTEX ENERGY, INC. 020522
 LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	138	186	1	312
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	206	181	1	337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	167	176	1	328
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117			445
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	220	172	1	493
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	185	1	445

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 -32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	7			45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.				945936							
PYOTE GAS UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 044182	COMPL. DATE 04/08/1968	TOTAL DEPTH 13369	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4836 X	4772	-0-	-64	-0-	4770 2	2 9	Y	2	40
04		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4786 2	6 9	Y	5	26
05		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4916 2	2 9	Y	2	28
*06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		Y	-0-	28
*07		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997 2		Y	-0-	28
*08		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4435 2	8 9	Y	7	16

PYOTE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 044840	COMPL. DATE 10/02/1968	TOTAL DEPTH 14390	PERF. N/A			
03		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4592 2	3 9	Y	3	49
04		4260 X	3843	-0-	-417	-0-	3837 2	6 9	Y	5	31
05		4743 X	3990	-0-	-753	-0-	3987 2	3 9	Y	3	34
*06		4590 X	3536	-0-	-1054	-0-	3536 2		Y	-0-	34
*07		4743 X	3334	-0-	-1409	-0-	3334 2		Y	-0-	34
*08		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2975 2	9 9	Y	8	19

PYOTE GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1 U	RRCID -> 046095	COMPL. DATE 02/16/1969	TOTAL DEPTH 17274	PERF. N/A			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7				WELL #: 1 U	RRCID -> 047153	COMPL. DATE 09/03/1969	TOTAL DEPTH 16980	PERF. N/A			
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THORNTON, BLUFORD				WELL #: 1 U	RRCID -> 047928	COMPL. DATE 02/14/1970	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WATSON, L. A. ET AL				WELL #: 1 U	RRCID -> 048904	COMPL. DATE 09/09/1970	TOTAL DEPTH 16750	PERF. N/A			
03		1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1919 3		Y	-0-	-0-
04		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		Y	-0-	-0-
05		1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838 3		Y	-0-	-0-
06		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3		Y	-0-	-0-
07		1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950 3		Y	-0-	-0-
*08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11				WELL #: 1	RRCID -> 050561	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH 16738	PERF.12617 - 13045			
03		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108 2		N	-0-	-0-
04		1050 N	893	-0-	-157	-0-	893 2		N	-0-	-0-
05		1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024 2		N	-0-	-0-
06		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065 2		N	-0-	-0-
07		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-	-0-
08		1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 2		N	-0-	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HILL UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 1 U		RRCID -> 052064		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A								
03	6355 X	6145	-0-	-210	-0-	6145	3			Y	-0-					-0-
04	6000 X	5821	-0-	-179	-0-	5821	3			Y	-0-					-0-
05	6200 X	5692	-0-	-508	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-
07	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6338	3	2	9	Y	2					2
*08	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6467	3	11	9	Y	10	1	1			11

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A								
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
05	4464 X	3763	-0-	-701	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
06	4320 X	4134	-0-	-186	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4236	-0-	-228	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
*08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A								
03	26846 X	26267	-0-	-579	-0-	26267	2			Y	-0-					-0-
04	25980 X	25599	-0-	-381	-0-	25599	2			Y	-0-					-0-
05	27013 X	27013	-0-	-0-	-0-	27013	2			Y	-0-					-0-
06	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	26967	2			Y	-0-					-0-
07	26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	26940	2			Y	-0-					-0-
*08	27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2			Y	-0-					-0-

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A								
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					5
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					5
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					5
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					5
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					5

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 064556		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PYOTE GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 147248		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12081 - 12441		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	7874 X	6937	-0-	-937	-0-	6934 2		3 9		Y	3			68
04	7230 X	6688	-0-	-542	-0-	6680 2		8 9		Y	7	32 1		43
05	7471 X	6867	-0-	-604	-0-	6861 2		6 9		Y	5			48
*06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 2				Y	-0-			48
*07	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783 2				Y	-0-			48
*08	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7607 2		12 9		Y	11	32 1		27

HILL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182		PERF.11482 - 15563				
03	11532 X	10449	-0-	-1083	-0-	10438 3		11 9		Y	10			242
04	9780 X	8086	-0-	-1694	-0-	8074 3		12 9		Y	11			253
05	10106 X	9236	-0-	-870	-0-	9226 3		10 9		Y	9			262
06	10110 X	9973	-0-	-137	-0-	9964 3		9 9		Y	8			270
07	10447 X	8618	-0-	-1829	-0-	8610 3		8 9		Y	7			277
*08	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8660 3		222 9		Y	202	197 1		282

CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932		PERF.12895 - 15887				
03	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	19233 3				Y	-0-	143 1		142
04	16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	16290 3				Y	-0-	86 1		56
05	18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	17942 3		1 4		Y	76	91 1		41
						84 9								
06	18600 X	13773	-0-	-4827	-0-	13773 3				Y	-0-			41
07	19220 X	17745	-0-	-1475	-0-	17745 3				Y	-0-			41
*08	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13604 3				Y	-0-	29 1		12

WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.12490 - 12919				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HU		RRCID -> 203129		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13310 - 13584				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATSON, L. A. "B" ET AL		WELL #: 4HU		RRCID -> 203256		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 17850		PERF.12974 - 13305				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

03	4526 X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3					N	-0-					140
04	4110 X	3825	-0-	-285	-0-	3825	3					N	-0-					140
05	4402 X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3					N	-0-					140
06	4260 X	3817	-0-	-443	-0-	3817	3					N	-0-					140
07	4402 X	4298	-0-	-104	-0-	4298	3					N	-0-					140
08	4371 X	3239	-0-	-1132	-0-	3239	3					N	-0-					140

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

03	8432 X	7265	-0-	-1167	-0-	7265	3	9	9	Y		8						46
04	7800 X	6923	-0-	-877	-0-	6923	3	2	9	Y		2						48
05	8060 X	6053	-0-	-2007	-0-	6053	3			Y		-0-						48
06	7650 X	6959	-0-	-691	-0-	6959	3			Y		-0-						48
07	7905 X	7056	-0-	-849	-0-	7056	3			Y		-0-						48
08	7254 X	5919	-0-	-1335	-0-	5919	3			Y		-0-						48

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
 PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

03	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7170	2	10	9	Y		9						192
04	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8152	2	23	9	Y		21	91	1				122
05	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7630	2	15	9	Y		14						136
*06	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			Y		-0-						136
*07	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			Y		-0-						136
*08	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7770	2	33	9	Y		30	90	0				76

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3		Y	-0-		-0-
04	5130 X	4156	-0-	-974	-0-	4156	3		Y	-0-		-0-
05	5115 X	3917	-0-	-1198	-0-	3917	3		Y	-0-		-0-
06	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3		Y	-0-		-0-
07	5952 X	5084	-0-	-868	-0-	5084	3		Y	-0-		-0-
*08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3		Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970			TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A			
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-		-0-
04	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2		Y	-0-		-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740			
03	18135 X	8972	-0-	-9163	-0-	8915	2	57 9	N	52	188 1	99
04	16200 X	7667	-0-	-8533	-0-	7653	2	14 9	N	13		112
05	16740 X	8211	-0-	-8529	-0-	8200	2	11 9	N	10		122
06	12540 X	9838	-0-	-2702	-0-	9818	2	20 9	N	18		140
07	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	12822	2	72 9	N	65		205
*08	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11617	2	77 9	N	70	181 1	94

WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
03	7781 X	7349	-0-	-432	-0-	7349	3		Y	-0-		-0-
04	7530 X	7315	-0-	-215	-0-	7315	3		Y	-0-		-0-
05	7533 X	5854	-0-	-1679	-0-	5854	3		Y	-0-		-0-
06	7290 X	4239	-0-	-3051	-0-	4238	3	1 9	Y	1		1
07	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8017	3	8 9	Y	7		8
*08	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7445	3	36 9	Y	33	5 1	36

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3978	2	2 9	Y	2		42
04	3780 X	3571	-0-	-209	-0-	3565	2	6 9	Y	5	20 1	27
05	3906 X	3730	-0-	-176	-0-	3727	2	3 9	Y	3		30
*06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		Y	-0-		30
*07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		Y	-0-		30
*08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3585	2	8 9	Y	7	20 1	17

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972			TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A			
03	4867 X	4060	-0-	-807	-0-	4060	3		Y	-0-		-0-
04	4350 X	3480	-0-	-870	-0-	3480	3		Y	-0-		-0-
05	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5487	3	1 4	Y	-0-		-0-
06	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3		Y	-0-		-0-
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3		Y	-0-		-0-
*08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3		Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	25606 X	23795	-0-	-1811	-0-	23686 2	109 9	Y	99				382
04	22500 X	18298	-0-	-4202	-0-	18160 2	138 9	Y	125	182	1		325
05	23498 X	15706	-0-	-7792	-0-	15585 2	121 9	Y	110	181	1		254
06	23040 X	18528	-0-	-4512	-0-	18445 2	83 9	Y	75				329
07	23808 X	21075	-0-	-2733	-0-	20969 2	106 9	Y	96	180	1		245
*08	18101 X	18101	-0-	-0-	-0-	17984 2	117 9	Y	106	184	1		167

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

03	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826 2		Y	-0-				251
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5560 2	25 9	Y	23				274
05	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5809 2	17 9	Y	15				289
06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655 2		Y	-0-				289
07	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		Y	-0-				289
*08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 2		Y	-0-				289

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

03	899 N	854	-0-	-45	-0-	854 2		N	-0-				81
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-				81
05	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-				81
06	840 N	771	-0-	-69	-0-	771 2		N	-0-				81
07	837 N	828	-0-	-9	-0-	828 2		N	-0-				81
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-				81

BLOCK 16 (MONTROYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

03	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 3		N	-0-				73
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3		N	-0-				73
05	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 3		N	-0-				73
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 3		N	-0-				73
07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 3		N	-0-				73
*08	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 3		N	-0-				73

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				59

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5474 3	9 9	Y	8				46
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4723 3	2 9	Y	2				48
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 3		Y	-0-				48
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 3		Y	-0-				48
07	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 3		Y	-0-				48
08	5332 X	4829	-0-	-503	-0-	4829 3		Y	-0-				48

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	10104 3	8 9	Y	7	45
04	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9834 3		Y	-0-	45
05	9889 X	6168	-0-	-3721	-0-	6168 3		Y	-0-	45
06	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437 3		Y	-0-	45
07	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10385 3		Y	-0-	45
08	10168 X	10125	-0-	-43	-0-	10125 3		Y	-0-	45

COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994		
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-	48
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 3		Y	-0-	48
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-	48
06	390 N	226	-0-	-164	-0-	226 3		Y	-0-	48
07	403 N	57	-0-	-346	-0-	57 3		Y	-0-	48
08	496 N	5	-0-	-491	-0-	5 3		Y	-0-	48

COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039		
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1099 3	8 9	Y	7	21
04	2430 X	913	-0-	-1517	-0-	913 3		Y	-0-	21
05	2511 X	1078	-0-	-1433	-0-	1078 3		Y	-0-	21
06	2430 X	1101	-0-	-1329	-0-	1101 3		Y	-0-	21
07	1550 X	942	-0-	-608	-0-	942 3		Y	-0-	21
*08	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-	21

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100		
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #: 3H								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183		
STALLINGS GAS UNIT		WELL #: 2H								
03	3379 X	2937	-0-	-442	-0-	2937 3		N	-0-	69
04	3270 X	3051	-0-	-219	-0-	3051 3		N	-0-	69
*05	3534 X	2847	-0-	-687	-0-	2847 3		N	-0-	69
*06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 3		N	-0-	69
*07	3534 X	3033	-0-	-501	-0-	3033 3		N	-0-	69
08	3162 X	2597	-0-	-565	-0-	2597 3		N	-0-	69

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427		RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222		
WOOD UNIT		WELL #: 1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				945936								
WATSON, L. A. ET AL B				WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-			-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-			-0-

HILL UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	Y	1	3
04	1380 N	808	-0-	-572	-0-	808	3	Y			-0-	3
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	Y			-0-	3
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	Y			-0-	3
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	Y			-0-	3
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	3	2	9	Y	2	2 1 3

WATSON, L. A. ET AL B				WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13771 - 14025
03	3813 X	2300	-0-	-1513	-0-	2300	3	Y			-0-	-0-
04	3690 X	2037	-0-	-1653	-0-	2037	3	Y			-0-	-0-
05	2294 X	2152	-0-	-142	-0-	2152	3	Y			-0-	-0-
06	2220 X	2147	-0-	-73	-0-	2147	3	Y			-0-	-0-
07	2294 X	2049	-0-	-245	-0-	2049	3	Y			-0-	-0-
*08	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	Y			-0-	-0-

PATHOMACK 55				WELL #:	1H	RRCID ->	173889	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13990 - 17431
03	23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	23487	3	184	9	Y	167	41 1 379
04	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	16857	3	116	9	Y	105	108 1 376
05	17815 X	17815	-0-	-0-	-0-	17791	3	24	9	Y	22	269 1 129
06	22740 X	11835	-0-	-10905	-0-	11835	3	Y			-0-	129
07	23498 X	4626	-0-	-18872	-0-	4626	3	Y			-0-	129
*08	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3	Y			-0-	84 1 45

WATSON, L. A.				WELL #:	2H	RRCID ->	178573	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13695 - 17551
03	16523 X	10326	-0-	-6197	-0-	10325	3	1	9	Y	1	3 1 3
04	10080 X	8270	-0-	-1810	-0-	8270	3	Y			-0-	2 1 1
05	9114 X	7736	-0-	-1378	-0-	7733	3	1	4	Y	2	2 1 1
						2	9					
06	9990 X	6943	-0-	-3047	-0-	6943	3	Y			-0-	1
07	10323 X	5549	-0-	-4774	-0-	5549	3	Y			-0-	1
*08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3	Y			-0-	1 1 -0-

PATHOMACK 55				WELL #:	2H	RRCID ->	178783	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13699	PERF.13990 - 17222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	3			Y	-0-	3	1	3
04	9690 X	9323	-0-	-367	-0-	9323	3			Y	-0-	2	1	1
05	10602 X	10096	-0-	-506	-0-	10093	3	1	4	Y	2	2	1	1
06	11670 X	6027	-0-	-5643	-0-	6027	3			Y	-0-			1
07	12059 X	8874	-0-	-3185	-0-	8874	3			Y	-0-			1
*08	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			Y	-0-	1	1	-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

03	7626 X	3455	-0-	-4171	-0-	3455	3			Y	-0-			-0-
04	7380 X	3299	-0-	-4081	-0-	3299	3			Y	-0-			-0-
05	5890 X	3373	-0-	-2517	-0-	3372	3	1	4	Y	-0-			-0-
06	5700 X	1988	-0-	-3712	-0-	1988	3			Y	-0-			-0-
07	5890 X	5570	-0-	-320	-0-	5570	3			Y	-0-			-0-
*08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

03	5394 X	5094	-0-	-300	-0-	5094	3			Y	-0-			-0-
04	5190 X	4488	-0-	-702	-0-	4488	3			Y	-0-			-0-
05	5332 X	4020	-0-	-1312	-0-	4020	3			Y	-0-			-0-
06	5070 X	5029	-0-	-41	-0-	5029	3			Y	-0-			-0-
07	5239 X	5063	-0-	-176	-0-	5063	3			Y	-0-			-0-
*08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			Y	-0-			-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

03	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	3			Y	-0-			-0-
04	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			Y	-0-			-0-
05	7998 X	7910	-0-	-88	-0-	7910	3			Y	-0-			-0-
06	9120 X	8213	-0-	-907	-0-	8213	3			Y	-0-			-0-
07	9424 X	8639	-0-	-785	-0-	8636	3	3	9	Y	3			3
*08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6450	3	18	9	Y	16	2	1	17

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

03	3751 X	3512	-0-	-239	-0-	3512	3			Y	-0-			-0-
04	3600 X	3470	-0-	-130	-0-	3470	3			Y	-0-			-0-
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3718	3	1	4	Y	-0-			-0-
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3870	3	8	9	Y	7			7
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3630	3	1	9	Y	1			8
*08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-	6	1	2

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

03	6293 X	5427	-0-	-866	-0-	5427	3			Y	-0-			-0-
04	5700 X	4726	-0-	-974	-0-	4726	3			Y	-0-			-0-
05	6386 X	5507	-0-	-879	-0-	5507	3			Y	-0-			-0-
06	6180 X	5738	-0-	-442	-0-	5738	3			Y	-0-			-0-
07	6386 X	5164	-0-	-1222	-0-	5164	3			Y	-0-			-0-
*08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

03	4123 X	3869	-0-	-254	-0-	3849	3	20	9	N	18					292
04	3990 X	3662	-0-	-328	-0-	3604	3	58	9	N	53	177	1			168
05	4123 X	3834	-0-	-289	-0-	3834	3			N	-0-					168
06	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	3726	3	11	9	N	10					178
07	3906 X	3827	-0-	-79	-0-	3809	3	18	9	N	16					194
08	3875 X	2842	-0-	-1033	-0-	2832	3	10	9	N	9					203

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

03	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			Y	-0-					-0-
04	9480 X	7516	-0-	-1964	-0-	7516	3			Y	-0-					-0-
05	9362 X	8645	-0-	-717	-0-	8644	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	10350 X	6244	-0-	-4106	-0-	6229	3	15	9	Y	14					14
07	10695 X	8076	-0-	-2619	-0-	8064	3	12	9	Y	11					25
*08	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5299	3	39	9	Y	35	18	1			42

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

03	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	3			Y	-0-					-0-
04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	8170	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	9150 X	5434	-0-	-3716	-0-	5408	3	26	9	Y	24					24
07	9455 X	6309	-0-	-3146	-0-	6302	3	7	9	Y	6					30
*08	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-	21	1			9

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

03	4526 X	4485	-0-	-41	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
04	3450 X	3151	-0-	-299	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3625	-0-	-157	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
06	4350 X	2729	-0-	-1621	-0-	2727	3	2	9	Y	2					2
07	4495 X	3314	-0-	-1181	-0-	3311	3	3	9	Y	3					5
*08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2650	3	13	9	Y	12	4	1			13

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

03	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	990 N	920	-0-	-70	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
05	1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	990 N	805	-0-	-185	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	905	-0-	-56	-0-	899	3	6	9	Y	5					5
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	782	3	26	9	Y	24	3	1			26

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

03	6045 X	5244	-0-	-801	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
04	5670 X	5299	-0-	-371	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
05	5859 X	5603	-0-	-256	-0-	5602	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	5670 X	5612	-0-	-58	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
07	5859 X	5528	-0-	-331	-0-	5528	3			Y	-0-					-0-
*08	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8308 X	7748	-0-	-560	-0-	7748	3	Y	-0-	-0-	
04	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3	Y	-0-	-0-	
05	7874 X	7381	-0-	-493	-0-	7380	3	1 4 Y	-0-	-0-	
06	7620 X	4689	-0-	-2931	-0-	4689	3	Y	-0-	-0-	
07	7874 X	7201	-0-	-673	-0-	7201	3	Y	-0-	-0-	
*08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3	Y	-0-	-0-	

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625			
03	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	3	Y	-0-	-0-	
04	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	3	Y	-0-	-0-	
05	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	15928	3	1 4 Y	-0-	-0-	
06	15150 X	12287	-0-	-2863	-0-	12277	3	10 9 Y	9	9	
07	15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	15688	3	4 9 Y	4	13	
*08	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12055	3	7 9 Y	6	10	

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280			
03	5394 X	4976	-0-	-418	-0-	4976	3	Y	-0-	-0-	
04	4920 X	4845	-0-	-75	-0-	4845	3	Y	-0-	-0-	
05	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6209	3	1 4 Y	-0-	-0-	
06	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3	Y	-0-	-0-	
07	5890 X	5527	-0-	-363	-0-	5527	3	Y	-0-	-0-	
*08	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3	Y	-0-	-0-	

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID -> 191733		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 195322		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 3H		RRCID -> 245711		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	28	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	28	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	28	
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	Y	-0-	28	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	28	
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	28	

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 17 (CHERRY CANYON)		09283 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
JAGGED PEAK ENERGY LLC		429574								
COX-UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 284721		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)		09288 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369									
SOFT TAIL		WELL #: 1		RRCID -> 175680		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332			
03	9 #	4	-0-	-5	-0-	1 2	3 9	Y	3	3 1	1
04	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	3 2	4 9	Y	4	4 1	1
05	39 R	32	-0-	-7	-0-	24 2	8 9	Y	7	5 1	3
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	2 2	2 9	Y	2	1 1	4

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)		09302 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777								
UNIVERSITY 24-18 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212267		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370		
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL TR A		WELL #: 565		RRCID -> 019634		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #: 417		RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #: 889		RRCID -> 035607		COMPL. DATE 03/15/1965		TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A		
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-	-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-	-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-	-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-	-0-
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	-0-

 BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	2	N	-0-			-0-
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	933	-0-	-214	-0-		933	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	842	-0-	-238	-0-		842	2	N	-0-			-0-
07		1116 N	625	-0-	-491	-0-		625	2	N	-0-			-0-
08		930 N	10	-0-	-920	-0-		10	2	N	-0-			-0-

 SLANT OPERATING, LLC 786697
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	370	-0-	370	370		370	2	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	547	-0-	547	917		547	2	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	402	-0-	402	1319		402	2	N	-0-			-0-
*08	1767	X	448	-0-	-1319	-0-		448	2	N	-0-			-0-

 LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

03		627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	2	N	-0-			-0-
04		780 N	744	-0-	-36	-0-		744	2	N	-0-			-0-
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-		875	2	N	-0-			-0-
06		600 N	565	-0-	-35	-0-		565	2	N	-0-			-0-
07		775 N	588	-0-	-187	-0-		588	2	N	-0-			-0-
08		868 N	504	-0-	-364	-0-		504	2	N	-0-			-0-

 BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022

 WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC				786697											
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID ->	054914	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 4149 -	4304
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900)		09358 090		ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		786697												
UNIVERSITY -36B-		WELL #:		2	RRCID ->	292372	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	9152	PERF. 8060 -	8084		
03	4473	3046	-0-	-1427	17948	3018	2	28	9	Y	25	27	1	3
04	14910	3375	-0-	-11535	6413	3287	2	80	4	Y	7	9	1	1
05	9519 R	3106	-0-	-6413	-0-	3102	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	3000 #	2665	-0-	-335	-0-	2544	2	117	4	Y	4	4	1	1
07	3100 #	2640	-0-	-460	-0-	2636	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
08	3100 #	2573	-0-	-527	-0-	2567	2	6	9	Y	5	4	1	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		09358 450		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		D 9	RRCID ->	203826	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8075 -	8892		
03	12524 X	11481	-0-	-1043	-0-	11429	2	52	9	Y	47	46	0	4
04	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	12447	2	47	9	Y	43	44	0	3
05	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	13028	2	95	9	Y	86	84	0	5
06	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13429	2	62	9	Y	56	57	0	4
07	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	13686	2	44	9	Y	40	41	0	3
*08	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	13640	2	12	9	Y	11	13	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		L 6	RRCID ->	203827	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9104	PERF. 8132 -	8995		
03	3782 X	3464	-0-	-318	-0-	3453	2	11	9	Y	10	9	0	1
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4328	2	13	9	Y	12	12	0	1
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5261	2	14	9	Y	13	13	0	1
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5404	2	10	9	Y	9	9	0	1
07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5469	2	10	9	Y	9	9	0	1
*08	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5567	2	14	9	Y	13	13	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 9	RRCID ->	203839	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8018 -	8816		
03	8463 X	7536	-0-	-927	-0-	7534	2	2	9	Y	2	5	0	-0-
04	8190 X	8163	-0-	-27	-0-	8161	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9184	2	18	9	Y	16	15	0	1
06	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9853	2	11	9	Y	10	10	0	1
07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10280	2	9	9	Y	8	8	0	1
*08	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	10152	2	6	9	Y	5	6	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	16492 X	11379	-0-	-5113	-0-	11351	2	28	9	Y	25	29	0	2
04	15360 X	11858	-0-	-3502	-0-	11836	2	22	9	Y	20	20	0	2
05	12989 X	12181	-0-	-808	-0-	12174	2	7	9	Y	6	8	0	-0-
06	12570 X	12385	-0-	-185	-0-	12379	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
07	12989 X	12843	-0-	-146	-0-	12840	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	12245 X	12226	-0-	-19	-0-	12223	2	3	9	Y	3	3	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005					
03	7936 X	3879	-0-	-4057	-0-	3858	2	21	9	Y	19	19	0	1
04	7680 X	4385	-0-	-3295	-0-	4378	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4708	2	14	9	Y	13	12	0	1
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4813	2	13	9	Y	12	12	0	1
07	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	4093	2	13	9	Y	12	12	0	1
*08	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5796	2	12	9	Y	11	11	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918					
03	15438 X	12045	-0-	-3393	-0-	12001	2	44	9	Y	40	38	0	3
04	13860 X	12933	-0-	-927	-0-	12892	2	41	9	Y	37	37	0	3
05	13764 X	13210	-0-	-554	-0-	13155	2	55	9	Y	50	50	0	3
06	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	13508	2	35	9	Y	32	33	0	2
07	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	14212	2	28	9	Y	25	25	0	2
*08	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	13757	2	24	9	Y	22	23	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865					
03	51832 X	42237	-0-	-9595	-0-	41994	2	243	9	Y	221	215	0	18
04	44799 X	44799	-0-	-0-	-0-	44556	2	243	9	Y	221	222	0	17
05	45173 X	45173	-0-	-0-	-0-	44859	2	314	9	Y	285	286	0	16
06	48398 X	48398	-0-	-0-	-0-	48147	2	251	9	Y	228	227	0	17
07	50878 X	50878	-0-	-0-	-0-	50733	2	145	9	Y	132	138	0	11
*08	46971 X	46971	-0-	-0-	-0-	46931	2	40	9	Y	36	45	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150					
03	3720 X	2556	-0-	-1164	-0-	2550	2	6	9	Y	5	5	0	30
04	3180 X	3110	-0-	-70	-0-	3096	2	14	9	Y	13	12	0	31
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3582	2	19	9	Y	17	17	0	31
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3488	2	39	9	Y	35	33	0	33
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3459	2	33	9	Y	30	31	0	32
*08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3335	2	17	9	Y	15	16	0	31

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016					
03	13202 X	3202	-0-	-10000	-0-	3188	2	14	9	Y	13	14	0	1
04	2970 X	2730	-0-	-240	-0-	2717	2	13	9	Y	12	12	0	1
05	2790 X	2707	-0-	-83	-0-	2696	2	11	9	Y	10	10	0	1
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3358	2	18	9	Y	16	16	0	1
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3469	2	9	9	Y	8	8	0	1
*08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3404	2	9	9	Y	8	8	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508					
03	34520 X	4942	-0-	-29578	-0-	4939	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
04	7920 X	4865	-0-	-3055	-0-	4863	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6171	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
06	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6119	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6207	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5579	2	8	9	Y	7	7	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	46074 X	7158	-0-	-38916	-0-	6967	2	191	9	Y	174	182	0	14
04	9300 X	7259	-0-	-2041	-0-	7115	2	144	9	Y	131	135	0	10
05	8153 X	7728	-0-	-425	-0-	7606	2	122	9	Y	111	115	0	6
06	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8737	2	105	9	Y	95	94	0	7
07	8153 X	7667	-0-	-486	-0-	7536	2	131	9	Y	119	116	0	10
*08	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	7925	2	160	9	Y	145	146	0	9

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039				
03	2635 X	2289	-0-	-346	-0-	2278	2	11	9	Y	10	10	0	1
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2490	2	17	9	Y	15	15	0	1
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2717	2	24	9	Y	22	22	0	1
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2564	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	2418 N	2190	-0-	-228	-0-	2177	2	13	9	Y	12	12	0	1
08	2418 N	2174	-0-	-244	-0-	2161	2	13	9	Y	12	12	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780				
03	21898 X	4361	-0-	-17537	-0-	4332	2	29	9	Y	26	26	0	2
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5084	2	29	9	Y	26	26	0	2
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5193	2	33	9	Y	30	30	0	2
06	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5386	2	26	9	Y	24	24	0	2
07	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4970	2	21	9	Y	19	19	0	2
08	5115 X	4248	-0-	-867	-0-	4235	2	13	9	Y	12	13	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843				
03	3000 N	598	-0-	-2402	261	598	2			Y	-0-			-0-
04	885 N	624	-0-	-261	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	713 N	605	-0-	-108	-0-	602	2	3	9	Y	3	3	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511				
03	249614 X	59553	-0-	-190061	-0-	59368	2	185	9	Y	168	170	0	13
04	39702 X	39702	-0-	-0-	-0-	39553	2	149	9	Y	135	137	0	11
05	61256 X	32218	-0-	-29038	-0-	32053	2	165	9	Y	150	152	0	9
06	59280 X	30431	-0-	-28849	-0-	30248	2	183	9	Y	166	163	0	12
07	59551 X	33045	-0-	-26506	-0-	32874	2	171	9	Y	155	155	0	12
08	59551 X	32262	-0-	-27289	-0-	32138	2	124	9	Y	113	118	0	7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856				
03	114232 X	22654	-0-	-91578	-0-	22545	2	109	9	Y	99	100	0	8
04	24150 X	21814	-0-	-2336	-0-	21796	2	18	9	Y	16	23	0	1
05	25482 X	22124	-0-	-3358	-0-	22061	2	63	9	Y	57	55	0	3
06	22645 X	22645	-0-	-0-	-0-	22588	2	57	9	Y	52	51	0	4
07	23555 X	23555	-0-	-0-	-0-	23494	2	61	9	Y	55	55	0	4
*08	22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	22840	2	85	9	Y	77	76	0	5

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843				
03	3000 N	1138	-0-	-1862	2246	1124	2	14	9	Y	13	13	0	1
04	3000 N	1511	-0-	-1489	757	1502	2	9	9	Y	8	8	0	1
05	2087 N	1330	-0-	-757	-0-	1322	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
07	1550 N	1138	-0-	-412	-0-	1131	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
08	1333 N	1004	-0-	-329	-0-	986	2	18	9	Y	16	15	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID ->	279560	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8278 -	9033
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	24097 X	5703	-0-	-18394	-0-	5691 2	12 9	Y	11	12 0		1
04	5850 X	5180	-0-	-670	-0-	5166 2	14 9	Y	13	13 0		1
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5674 2	23 9	Y	21	21 0		1
06	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6569 2	15 9	Y	14	14 0		1
07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6121 2	13 9	Y	12	12 0		1
08	5704 X	5599	-0-	-105	-0-	5584 2	15 9	Y	14	14 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID ->	279572	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8375 -	8646
03	100654 X	21767	-0-	-78887	-0-	21732 2	35 9	Y	32	32 0		3
04	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	14266 2	31 9	Y	28	29 0		2
05	25451 X	11884	-0-	-13567	-0-	11840 2	44 9	Y	40	40 0		2
06	21390 X	12615	-0-	-8775	-0-	12571 2	44 9	Y	40	39 0		3
07	21762 X	13247	-0-	-8515	-0-	13217 2	30 9	Y	27	28 0		2
08	21762 X	12570	-0-	-9192	-0-	12557 2	13 9	Y	12	13 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID ->	279626	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8107 -	9044
03	25362 X	4709	-0-	-20653	-0-	4696 2	13 9	Y	12	12 0		1
04	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5633 2	10 9	Y	9	9 0		1
05	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5850 2	18 9	Y	16	16 0		1
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5440 2	11 9	Y	10	10 0		1
07	5549 X	5232	-0-	-317	-0-	5228 2	4 9	Y	4	5 0		-0-
08	5549 X	5115	-0-	-434	-0-	5112 2	3 9	Y	3	3 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID ->	279627	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8584 -	8931
03	36050 X	6642	-0-	-29408	-0-	6633 2	9 9	Y	8	9 0		1
04	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7505 2	13 9	Y	12	12 0		1
05	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7680 2	15 9	Y	14	14 0		1
06	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7740 2	9 9	Y	8	8 0		1
07	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8007 2	8 9	Y	7	7 0		1
*08	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7876 2	9 9	Y	8	8 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID ->	279628	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8091 -	8846
03	28431 X	5359	-0-	-23072	-0-	5346 2	13 9	Y	12	14 0		1
04	8190 X	5911	-0-	-2279	-0-	5864 2	47 9	Y	43	41 0		3
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5721 2	11 9	Y	10	12 0		1
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5682 2	10 9	Y	9	9 0		1
07	6107 X	5642	-0-	-465	-0-	5623 2	19 9	Y	17	17 0		1
08	6107 X	6023	-0-	-84	-0-	5990 2	33 9	Y	30	29 0		2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID ->	279629	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8175 -	8830
03	2995 N	475	-0-	-2520	-0-	472 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	245 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
05	434 N	137	-0-	-297	-0-	134 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
06	420 N	230	-0-	-190	-0-	227 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	423 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	609 2	3 9	Y	3	3 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID ->	279748	COMPL. DATE	02/23/1974	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8230 -	8952
03	18714 X	4125	-0-	-14589	-0-	4118 2	7 9	Y	6	7 0		-0-
04	3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3836 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
05	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4790 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5160 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
07	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4937 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
*08	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4931 2	3 9	Y	3	3 0		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
03		125747	X	18548	-0-	-107199	-0-	18511	2	37	9	Y	34	32	0	3
04		32400	X	18782	-0-	-13618	-0-	18757	2	25	9	Y	23	24	0	2
05		20460	X	18356	-0-	-2104	-0-	18303	2	53	9	Y	48	47	0	3
06		19800	X	18382	-0-	-1418	-0-	18327	2	55	9	Y	50	49	0	4
07		24205	X	24205	-0-	-0-	-0-	24155	2	50	9	Y	45	45	0	4
*08		25572	X	25572	-0-	-0-	-0-	25526	2	46	9	Y	42	43	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950						
03		53781	X	10656	-0-	-43125	-0-	10627	2	29	9	Y	26	26	0	2
04		11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11571	2	19	9	Y	17	18	0	1
05		12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12761	2	23	9	Y	21	21	0	1
06		14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14385	2	24	9	Y	22	21	0	2
07		13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	13196	2	19	9	Y	17	18	0	1
08		12772	X	11826	-0-	-946	-0-	11802	2	24	9	Y	22	22	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977						
03	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021						
03		42789	X	8299	-0-	-34490	-0-	8268	2	31	9	Y	28	28	0	2
04		11460	X	9088	-0-	-2372	-0-	9064	2	24	9	Y	22	22	0	2
05		9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9215	2	19	9	Y	17	18	0	1
06		9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9367	2	14	9	Y	13	13	0	1
07		9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9739	2	22	9	Y	20	19	0	2
*08		9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9631	2	28	9	Y	25	25	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994						
03		3503	X	3007	-0-	-496	-0-	3006	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04		3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-			-0-
05		3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3751	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
06		3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3843	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
07		3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3859	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
08		3596	X	3561	-0-	-35	-0-	3554	2	7	9	Y	6	6	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043						
03		13485	X	1618	-0-	-11867	-0-	1616	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
04		3690	X	737	-0-	-2953	-0-	734	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
05		961	X	741	-0-	-220	-0-	738	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
06		2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-			-0-
07		2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-			-0-
*08		1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1478	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8033 - 8950						
03		41865	X	7385	-0-	-34480	-0-	7360	2	25	9	Y	23	22	0	2
04		10260	X	7997	-0-	-2263	-0-	7966	2	31	9	Y	28	28	0	2
05		8897	X	7171	-0-	-1726	-0-	7137	2	34	9	Y	31	31	0	2
06		8100	X	7795	-0-	-305	-0-	7774	2	21	9	Y	19	20	0	1
07		8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8706	2	12	9	Y	11	11	0	1
*08		8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8498	2	10	9	Y	9	9	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE												
OXY USA INC.		//CONT.//		630591																			
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 14		RRCID ->		286779		COMPL. DATE		03/21/2019		TOTAL DEPTH		9400		PERF. 8360 - 9276					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
03		31997 X	7879	-0-	-24118	-0-	7860	2	19	9	Y	17	18	0			1						
04		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8753	2	18	9	Y	16	16	0			1						
05		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9545	2	25	9	Y	23	23	0			1						
06		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10095	2	18	9	Y	16	16	0			1						
07		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9606	2	17	9	Y	15	15	0			1						
08		9362 X	8724	-0-	-638	-0-	8700	2	24	9	Y	22	22	0			1						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 10		RRCID ->		287037		COMPL. DATE		05/21/2019		TOTAL DEPTH		9125		PERF. 8413 - 9084					
03		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2784	2	79	9	N	72	73	0			6						
04		3210 X	2908	-0-	-302	-0-	2850	2	58	9	N	53	55	0			4						
05		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3776	2	53	9	N	48	49	0			3						
06		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3621	2	54	9	N	49	48	0			4						
07		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3320	2	46	9	Y	42	43	0			3						
*08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4334	2	59	9	Y	54	54	0			3						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		J 7		RRCID ->		287136		COMPL. DATE		03/21/2019		TOTAL DEPTH		9150		PERF. 8434 - 8942					
03		46633 X	46633	-0-	-0-	-0-	46624	2	9	9	N	8	10	0			1						
04		30270 X	30004	-0-	-266	-0-	29987	2	17	9	N	15	15	0			1						
05		31279 X	26479	-0-	-4800	-0-	26467	2	12	9	N	11	11	0			1						
06		30389 X	30389	-0-	-0-	-0-	30342	2	47	9	N	43	41	0			3						
07		31824 X	31824	-0-	-0-	-0-	31811	2	13	9	Y	12	14	0			1						
08		31279 X	28177	-0-	-3102	-0-	28156	2	21	9	Y	19	19	0			1						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		B 1R		RRCID ->		287217		COMPL. DATE		03/21/2019		TOTAL DEPTH		10450		PERF. 8376 - 8867					
03		6107 X	5514	-0-	-593	-0-	5482	2	32	9	N	29	30	0			2						
04		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5554	2	26	9	N	24	24	0			2						
05		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6189	2	20	9	N	18	19	0			1						
06		5340 X	4895	-0-	-445	-0-	4881	2	14	9	N	13	13	0			1						
07		5766 X	5520	-0-	-246	-0-	5511	2	9	9	Y	8	8	0			1						
08		6200 X	5579	-0-	-621	-0-	5577	2	2	9	Y	2	3	0			-0-						

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 11		RRCID ->		288878		COMPL. DATE		04/20/2010		TOTAL DEPTH		9170		PERF. 8166 - 9095					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

SLANT OPERATING, LLC		UNIVERSITY 38		WELL #:		786697		1		RRCID ->		211842		COMPL. DATE		09/03/1968		TOTAL DEPTH		9000		PERF. 8754 - 8798	
03		2379 N	504	-0-	-1875	-0-	480	2	24	9	Y	22	19	1			3						
04		450 N	226	-0-	-224	-0-	213	2	1	4	Y	11	14	1			-0-						
							12	9															
05		434 N	172	-0-	-262	-0-	172	2			Y	-0-					-0-						
06		420 N	166	-0-	-254	-0-	159	2	7	4	Y	-0-					-0-						
07		248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-						
08		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-						

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
UNIVERSITY 35		WELL #: 2			RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	3000 N	1303	-0-	-1697	3526	1270	2	33 9	Y	30	33 1	3
04	3000 N	1405	-0-	-1595	1931	1340	2	32 4	Y	30	26 1	7
05	3100 N	1404	-0-	-1696	235	1372	2	32 9	Y	29	32 1	4
06	1465 N	1230	-0-	-235	-0-	1145	2	53 4	Y	29	27 1	6
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1186	2	35 9	Y	32	35 1	3
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1155	2	34 9	Y	31	30 1	4

UNIVERSITY 38 -A-		WELL #: 2			RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922		
03	1851 N	377	-0-	-1474	-0-	377	2		Y	-0-		-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	409	2	10 4	Y	-0-		-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2		Y	-0-		-0-
06	330 N	33	-0-	-297	-0-	32	2	1 4	Y	-0-		-0-
07	341 N	33	-0-	-308	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
08	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620)		09358 900			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11			RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095		
03	3658 #	2697	-0-	-961	-0-	2694	2	3 9	Y	3	4 0	-0-
04	3360 #	3041	-0-	-319	-0-	3015	2	26 9	Y	24	22 0	2
05	3193	2776	-0-	-417	-0-	2717	2	59 9	Y	54	53 0	3
06	2997 R	2997	-0-	-0-	-0-	2983	2	14 9	Y	13	15 0	1
07	3131 #	3020	-0-	-111	-0-	3017	2	3 9	Y	3	4 0	-0-
08	3131 #	2960	-0-	-171	-0-	2948	2	12 9	Y	11	10 0	1

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17			RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903		
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4			RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931		
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9			RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935		
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2881	-		2896						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 2914	-		2932						
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2920	-		2935						
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2908	-		2923						
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2920	-		2935						
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875	COMPL. DATE 08/15/1997	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2945	-		2960						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2925	-		2940						
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2913	-		2928		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2909	-		2924		
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 2992	-		3007		
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2946	-		2962		
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2994	-		3004		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 2960	-		2970		
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168	COMPL. DATE 01/07/1999	TOTAL DEPTH 9069	PERF. 2952	-		2962		
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975				
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960				
03	2852 X	1990	-0-	-862	-0-	1989	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
04	2760 X	2222	-0-	-538	-0-	2221	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
05	2511 X	1271	-0-	-1240	-0-	1268	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
06	2250 X	471	-0-	-1779	-0-	460	2	11 9	Y	10	9 0	1
07	2325 X	1231	-0-	-1094	-0-	1223	2	8 9	Y	7	7 0	1
08	2294 X	1918	-0-	-376	-0-	1916	2	2 9	Y	2	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991				
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970				
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
UNIVERSITY				WELL #:	4	RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	2950 - 2965
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-	
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-			-0-	
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-	

UNIVERSITY				WELL #:	5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	2962 - 2980
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	N	-0-			-0-	
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2	N	-0-			-0-	
07	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-	

UNIVERSITY				WELL #:	8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2973 - 2991
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY				WELL #:	7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2976 - 2990
*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	N	10	10	8	-0-	
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-	
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	135	2	N	-0-			-0-	
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-	
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-	
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-			-0-	
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-			-0-	
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-	

UNIVERSITY -B-				WELL #:	8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2912 - 3021
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-	
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2	N	-0-			-0-	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-	
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2	N	-0-			-0-	
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-	
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-			-0-	

UNIVERSITY				WELL #:	9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2912 - 3021
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-	
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2	N	-0-			-0-	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-	
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-			-0-	
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC				786697											
UNIVERSITY -35- A				WELL #:	1	RRCID ->	165881	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	2944 - 2962		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 38 A				WELL #:	3	RRCID ->	166462	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2904 - 2919		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "47A"				WELL #:	2	RRCID ->	168030	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2920 - 2930		
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	424	2	21	9	Y	19	17	1		3
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	856	2	21	4	Y	30	26	1		7
						33	9								
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	918	2	33	9	Y	30	33	1		4
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	732	2	34	4	Y	29	27	1		6
						32	9								
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	758	2	35	9	Y	32	35	1		3
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	738	2	34	9	Y	31	30	1		4

UNIVERSITY "47"				WELL #:	1	RRCID ->	169025	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	3004	PERF.	2919 - 2929		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "47"				WELL #:	2	RRCID ->	169033	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2904 - 2920		
03	1181 N	355	-0-	-826	-0-	253	2	102	9	Y	93	100	1		10
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	37	2	1	4	Y	90	79	1		21
						99	9								
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	40	2	73	9	Y	66	83	1		4
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	32	2	1	4	Y	29	27	1		6
						32	9								
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	33	2	35	9	Y	32	35	1		3
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	32	2	34	9	Y	31	30	1		4

UNIVERSITY "37A"				WELL #:	1	RRCID ->	169037	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2910 - 2926		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	34 2	18 9	Y	16	17 1		2
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	37 2	1 4	Y	14	13 1		3
						15 9						
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	40 2	18 9	Y	16	17 1		2
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	32 2	1 4	Y	14	13 1		3
						15 9						
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	33 2	18 9	Y	16	18 1		1
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	32 2	18 9	Y	16	15 1		2

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	274 2	67 9	Y	61	66 1		7
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	298 2	7 4	Y	60	53 1		14
						66 9						
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	265 2	80 9	Y	73	76 1		11
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	191 2	9 4	Y	88	80 1		19
						97 9						
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	198 2	105 9	Y	95	105 1		9
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	186 2	100 9	Y	91	87 1		13

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
*08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	702 N	164	-0-	-538	-0-	14	1	144	2	Y	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	4	137	2	Y	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1	4	138	2	Y	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	139	2	Y	-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	4	144	2	Y	-0-
						1	4				
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592			
03	1993 N	466	-0-	-1527	-0-	40	1	409	2	Y	-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	4	389	2	Y	-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2	4	391	2	Y	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	1	4	394	2	Y	-0-
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-
						29	1				
						5	4				
						31	1				
						2	4				
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566			
03	2904 N	679	-0-	-2225	-0-	58	1	596	2	Y	-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	25	4	566	2	Y	-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	Y	-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	3	4	531	2	Y	-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	Y	-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	1	4	594	2	Y	-0-
						39	1				
						1	4				
						42	1				
						7	4				
						45	1				
						3	4				
BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272									
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292			
03	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3	N	-0-	-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3	N	-0-	-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3	N	-0-	-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3	N	-0-	-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3	N	-0-	-0-
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 BLOCK 72 (PENN.) //CONT.// 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2	N	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2	N	-0-	-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-	-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2	N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
 NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-	21
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-	21
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	21
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-	21
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-	21
08	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3	Y	-0-	21

 NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-	30
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-	30
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-	30
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	30
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	30
08	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	3	Y	-0-	30

 NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	Y	-0-	-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	Y	-0-	-0-
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	Y	-0-	-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	Y	-0-	-0-
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	745	-0-	745	745	745	3	Y	-0-	-0-

 BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

*02	2800 N	3065	-0-	265	265	111	2	2857	3	Y	-0-	158
						24	4	73	5			
03	3100 N	5425	-0-	2325	2590	172	2	5048	3	Y	-0-	158
						33	4	172	5			
04	3000 N	3593	-0-	593	3183	89	2	3471	3	Y	-0-	158
						33	4					
*05	6686 X	3503	-0-	-3183	-0-	104	2	3279	3	Y	-0-	158
						14	4	106	5			
06	3060 X	505	-0-	-2555	-0-	19	2	468	3	Y	-0-	158
						1	4	17	5			
07	3162 X	60	-0-	-3102	-0-	1	2	59	3	Y	-0-	158
*08	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	143	2	5445	3	Y	-0-	158
						8	4					

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2022																

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358						
*02	672 N	396	-0-	-276	-0-	14	2	370	3	Y	-0-					51
						3	4		9							
03	465 N	332	-0-	-133	-0-	11	2	308	3	Y	-0-					51
						2	4		11							
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	15	2	604	3	Y	-0-					51
						6	4									
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	28	2	887	3	Y	-0-					51
						4	4		29							
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33	2	818	3	Y	-0-					51
						2	4		30							
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	26	2	836	3	Y	-0-					51
						2	4		6							
08	682 N	522	-0-	-160	-0-	13	2	487	3	Y	19	35	1			35
						1	4		21							

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412								
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2022																

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020								
JACWIL 'B'		WELL #: 1														
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	Y	-0-							-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	Y	-0-							-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	Y	-0-							-0-
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3	Y	-0-							-0-
06	3000 N	3152	-0-	152	152	3152	3	Y	-0-							-0-
07	3100 N	3308	-0-	208	360	3308	3	Y	-0-							-0-
*08	3100 N	3477	-0-	377	737	3477	3	Y	-0-							-0-

PBEX OPERATIONS, LLC		630732		RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352								
MORELAND		WELL #: 1														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORELAND		WELL #: 2		RRCID -> 134809		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-							-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)			11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION			945220										
BRANDENBURG			WELL #: B 1		RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	931 2	66 9	Y	60	83 1		17
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	739 2	34 9	Y	31	25 1		23
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	890 2	40 9	Y	36	28 1		31
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	801 2	35 9	Y	32	26 1		37
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	743 2	37 9	Y	34	54 1		17
*08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	788 2	31 9	Y	28	27 1		18

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)			12230 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961										
MOORES ESTATE "B"			WELL #: 3		RRCID -> 180879		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORES ESTATE "C"			WELL #: 1		RRCID -> 181704		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630			
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	1 2	6 9	Y	5			68
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10 2	17 9	Y	15			83
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31 2	13 9	Y	12			95
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	15 2	12 9	Y	11	66 1		40
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	9 2	13 9	Y	12			52
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	11 2	13 9	Y	12			64

VALLEY "M"			WELL #: 8		RRCID -> 194777		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217			
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			54
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-			54
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			54
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			54
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			54
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			54

VALLEY "Q"			WELL #: 4		RRCID -> 216549		COMPL. DATE 09/15/1985			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088			
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-			-0-

IOWA REALTY TRUST 'A'			WELL #: 5		RRCID -> 285715		COMPL. DATE 07/25/2018			TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265			
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
TOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOOERS ESTATE				WELL #:	2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2786 - 3016
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	3 2	10 9	Y	9			31
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	3			34
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	31 2	14 9	Y	13			47
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26 2	8 9	Y	7			54
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	17 2	6 9	Y	5			59
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	23 2	1 9	Y	1			60
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"				WELL #:	8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOUSTON STATE				WELL #:	8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIMBER "D"				WELL #:	1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3194 - 3238
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRUNSON RANCH (PENN. LO. -ATOKA)				12646 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
LUDEMAN "7-26"				WELL #:	2	RRCID ->	101720	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	16344	PERF.15388 - 16214
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 155263		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/03/2022										

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #:		3H	RRCID ->	165711	COMPL. DATE	08/08/1999	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11771 -	15666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	43H	RRCID ->	166544	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	12152	PERF.11742 -	14734	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	44H	RRCID ->	166546	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	15626	PERF.11850 -	15626	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1				WELL #:	2H	RRCID ->	166548	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	15626	PERF.11775 -	15493	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/30/2022														

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	40H	RRCID ->	167652	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	15774	PERF.11885 -	15774	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT				WELL #:	47H	RRCID ->	167654	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	15738	PERF.11782 -	15738	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	46	2 1183	3 Y	-0-			203					
						9	4 30	5									
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	52	2 1529	3 Y	-0-			203					
						10	4 52	5									
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	40	2 1554	3 Y	-0-			203					
						14	4										
05	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	33	2 1034	3 Y	-0-			203					
						4	4 34	5									
06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	57	2 1364	3 Y	-0-			203					
						5	4 50	5									
07	1674 N	1137	-0-	-537	-0-	34	2 1092	3 Y	-0-			203					
						2	4 9	5									
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	31	2 1184	3 Y	91	140	1	154					
						1	4 100	9									
BRYANT G DEVONIAN UNIT										WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
TEXAS TEN NCT-1										WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
TEXAS TEN NCT-1										WELL #: 1H		RRCID -> 168854		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED										08/17/2022							
TEXAS TEN NCT-1										WELL #: 9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
TEXAS TEN NCT-1										WELL #: 6H		RRCID -> 170549		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500					
*02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 282447		COMPL. DATE 07/01/1951		TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		04/18/2022									

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 285587		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 286973		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

SCHARBAUER JR		WELL #: 290237		RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650		
MCINTOSH "22"		WELL #: 1								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339 3	2 9	N	2	69
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	69
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	69
07	341 N	224	-0-	-117	-0-	224 3		N	-0-	69
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	69

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810		
03	14083 X	2043	-0-	-12040	-0-	2030 3	13 9	N	12	52
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	160 3	3 9	N	3	55
05	7099 X	3742	-0-	-3357	-0-	3665 3	77 9	N	70	125
06	4770 X	3835	-0-	-935	-0-	3715 3	120 9	N	109	234
07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2633 3	62 9	N	56	104
08	3751 X	2180	-0-	-1571	-0-	2118 3	62 9	N	56	160

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
TXL "11"		WELL #:		1	RRCID ->	180832	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12366	- 15655			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCINTOSH "21"		WELL #:		2	RRCID ->	184696	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12664	- 15540
03	3100 N	2585	-0-	-515	585	2574	3	11	9	N	10	165
04	1800 X	1181	-0-	-619	-0-	1149	3	32	9	N	29	194
05	1860 X	1279	-0-	-581	-0-	1240	3	39	9	N	35	229
06	1800 X	914	-0-	-886	-0-	906	3	8	9	N	7	64
07	1860 X	1055	-0-	-805	-0-	1021	3	34	9	N	31	95
08	1860 X	1318	-0-	-542	-0-	1312	3	6	9	N	5	100

BUFFALO RIDGE (BEND)		13120 050		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
CRANE 11 "O"		WELL #:		2	RRCID ->	217554	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9888	- 9910
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022												

BURKHOLDER (FUSSELMAN)		13593 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939										
CHINA LAKE "205"		WELL #:		2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.16816	- 16843
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022												

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC		167327										
BELL 13-243		WELL #:		1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12757	- 13592
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518			ONE WELL			CNTY: REEVES				
TOONE 13-157		WELL #:		1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10039	- 12519
03	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13447	3	80	9	N	73	165
04	14640 X	13048	-0-	-1592	-0-	12957	3	91	9	N	83	246
05	15128 X	13681	-0-	-1447	-0-	13638	3	43	9	N	39	285
06	13170 X	9564	-0-	-3606	-0-	9518	3	46	9	N	42	326
07	20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	20573	3	92	9	N	84	410
*08	18717 X	18717	-0-	-0-	-0-	18583	3	134	9	N	122	352

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.//		835518								
ODEN 13-181		WELL #:		1	RRCID ->	252927	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	13393	PERF.12205 - 13105	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11097 - 11200	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #:		1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A	
03	3472 X	2322	-0-	-1150	-0-	2322 3			N	-0-		122
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3439 3	42 9		N	38		160
05	3472 X	3403	-0-	-69	-0-	3403 3			N	-0-		160
06	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092 3			N	-0-		160
07	3596 X	3215	-0-	-381	-0-	3215 3			N	-0-		160
08	3596 X	3290	-0-	-306	-0-	3290 3			N	-0-		160

WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.13299 - 13399	
03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 3			N	-0-		28
04	5340 X	4683	-0-	-657	-0-	4682 3	1 9		N	1		29
05	5518 X	5422	-0-	-96	-0-	5422 3			N	-0-		29
06	5340 X	5105	-0-	-235	-0-	5105 3			N	-0-		29
07	5518 X	5117	-0-	-401	-0-	5117 3			N	-0-		29
08	5518 X	3684	-0-	-1834	-0-	3684 3			N	-0-		29

CAPRITO (ELLENBURGER)		15499 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055091	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	19091	PERF.11733 - 12203	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)		15499 575		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID ->	068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.15741 - 15792	
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			N	-0-		-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3			N	-0-		-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3			N	-0-		-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			N	-0-		-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3			N	-0-		-0-
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3			N	-0-		-0-

CAPRITO (MISS.)		15499 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777										
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	058826	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL DEPTH	15425	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	

CARDINAL (QUEEN, W.)		15605 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
AAA OIL TRUST		000118								
UNIVERSITY 11 D		WELL #:	1	RRCID ->	047152	COMPL. DATE	09/30/1969	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
AAA OIL TRUST		000118								
UNIVERSITY 4 D		WELL #:	2	RRCID ->	103311	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	837	PERF. 825 - 830
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 4 B		WELL #:	2	RRCID ->	103942	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 817 - 837
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN		
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674								
CAVE 60		WELL #:	1	RRCID ->	172270	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9619 - 9648
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409								
CERF 9		WELL #:	1	RRCID ->	154241	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6410 - 9620
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES "AZ" FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2022

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	186	-0-	186	186	186	1	N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6913 X	6478	-0-	-435	-0-	6478 2	N	-0-		-0-
04	6690 X	4282	-0-	-2408	-0-	4282 2	N	-0-		-0-
05	5921 X	5241	-0-	-680	-0-	5241 2	N	-0-		-0-
06	6270 X	4898	-0-	-1372	-0-	4898 2	N	-0-		-0-
07	6479 X	3606	-0-	-2873	-0-	3606 2	N	-0-		-0-
08	6479 X	2887	-0-	-3592	-0-	2887 2	N	-0-		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264								
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739		
03	806 N	732	-0-	-74	-0-	732 3	N	-0-		29
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		29
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	686 3	N	-0-		29
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		29
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		29
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		29

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
WILSON		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

OLSEN ENERGY INC.		621750								
EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A		
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2	N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	1694	-0-	-706	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

03	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2824	-0-	-626	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	2797	-0-	-768	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
*08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	-0-	5472	2	26	9	Y	24					24
04	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	-0-	6622	2	7	9	Y	6					30
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	-0-	5195	2			Y	-0-					30
06	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	-0-	7457	2	10	9	Y	9					39
07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	8					47
08	6851 X	5307	-0-	-1544	-0-	-0-	5294	2	13	9	Y	12					59

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264												
GIRVIN 'A'				WELL #: 7	RRCID -> 113676	COMPL. DATE 11/03/1984	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4502	-		4550					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WOODWARD UNIVERSITY				WELL #: 2	RRCID -> 115626	COMPL. DATE 03/18/1985	TOTAL DEPTH 5606	PERF. 4993	-		5065					
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	240 2		Y		-0-						64
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y		-0-						64
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		Y		-0-						64
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y		-0-						64
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y		-0-						64
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		Y		-0-						64

OGDEN ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 129150	COMPL. DATE 03/19/1964	TOTAL DEPTH 4903	PERF. 4095	-		4570					
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	608 2	8 9	Y		7						24
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	736 2	7 9	Y		6						30
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y		-0-						30
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	418 2	10 9	Y		9						39
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525 2	9 9	Y		8						47
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	588 2	13 9	Y		12						59

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)				17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
WILSON				WELL #: 402	RRCID -> 176377	COMPL. DATE 01/17/2000	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4497	-		4548					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750												
GIESECKE, A. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 128907	COMPL. DATE 09/29/1988	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4143	-		4463					
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2		N		-0-						-0-
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N		-0-						-0-
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 2		N		-0-						-0-
06	2640 X	2620	-0-	-20	-0-	2620 2		N		-0-						-0-
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2		N		-0-						-0-
*08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		N		-0-						-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264												
GIRVIN "A"				WELL #: 2 L	RRCID -> 081391	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 4989	PERF. 3938	-		4484					
03	3100 N	5657	-0-	2557	4217	5657 2		N		-0-						-0-
04	3000 N	4174	-0-	1174	5391	4174 2		N		-0-						-0-
05	9809 X	4418	-0-	-5391	-0-	4418 2		N		-0-						-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N		-0-						-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N		-0-						-0-
*08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		N		-0-						-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264										
GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4075 - 4514		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4578 - 4924		
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5			38
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			38
05	837 N	686	-0-	-151	-0-	686	2			Y	-0-			38
06	870 N	765	-0-	-105	-0-	765	2			Y	-0-			38
07	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-			38
*08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			38

GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4012 - 4550		
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4460 - 4868		
03	837 N	600	-0-	-237	-0-	600	3			N	-0-			25
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			25
05	713 N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-			25
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			25
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-			25
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			25

WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF.	4546 - 4871		
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
AMERREDEV OPERATING, LLC				019802										
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.	14686 - 14702		
03	35943 X	35943	-0-	-0-	-0-	33533	3	6	4	Y	2185	2186	0	23
04	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	2404	9							
05	59627 X	59627	-0-	-0-	-0-	44277	3	277	9	Y	252	272	0	3
06	50903 X	50903	-0-	-0-	-0-	59420	3	207	9	Y	188	188	0	3
07	54047 X	54047	-0-	-0-	-0-	50798	3	105	9	Y	95	96	0	2
08	44888 X	31535	-0-	-13353	-0-	53990	3	57	9	Y	52	53	0	1
						31529	3	6	9	Y	5	6	0	-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLOURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
APV MCCAMEY LLC		028617		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCH OIL & GAS, LLC		029272		WELL #: 4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916				
03	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	2		Y	-0-			24
04	DLQ	G-10	93	-0-	93	-0-	92	2	1	9	Y	1		25
05	277	R	184	-0-	-93	-0-	183	2	1	9	Y	1		26
06	180	#	125	-0-	-55	-0-	124	2	1	9	Y	1		27
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1		28
08	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2		Y	-0-			28

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437						
03	589	#	286	-0-	-303	-0-	285	2	1	9	Y	1		18
04	DLQ	G-10	311	-0-	311	-0-	310	2	1	9	Y	1		19
05	607	R	296	-0-	-311	-0-	296	2		Y	-0-	9	1	10
06	330	#	322	-0-	-8	-0-	321	2	1	9	Y	1		11
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1		12
*08	365	R	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1		13

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A						
03	711	R	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2		16
04	DLQ	G-10	470	-0-	470	-0-	468	2	2	9	Y	2		18
05	1235	R	765	-0-	-470	-0-	764	2	1	9	Y	1	13	1
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			6
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			6
*08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1		7

MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396						
03	1054	#	515	-0-	-539	-0-	513	2	2	9	Y	2		33
04	DLQ	G-10	560	-0-	560	-0-	558	2	2	9	Y	2		35
05	1093	R	533	-0-	-560	-0-	532	2	1	9	Y	1	29	1
06	580	R	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	Y	2		9
07	605	R	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2		11
*08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2		13

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCCENTIRE 33		WELL #:		5	RRCID ->	288899	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7262 - 7511		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		93 #	60	-0-	-33	-0-	59 2	1 9	Y	1			37
04	DLQ	G-10	57	-0-	57	-0-	54 2	3 9	Y	3			40
05		167 R	110	-0-	-57	-0-	108 2	2 9	Y	2			42
06		120 #	74	-0-	-46	-0-	73 2	1 9	Y	1			43
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	90 2	3 9	Y	3			46
08		124 #	69	-0-	-55	-0-	68 2	1 9	Y	1			47

BOLDING ENERGY, LLC				080199									
BROWNFIELD 15		WELL #:		1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7418 - 7465		
03		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
04		390 #	323	-0-	-67	-0-	323 3		N	-0-			-0-
05		403 #	257	-0-	-146	-0-	257 3		N	-0-			-0-
06		360 #	198	-0-	-162	-0-	198 3		N	-0-			-0-
07		372 #	176	-0-	-196	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08		372 #	168	-0-	-204	-0-	168 3		N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #:		1101	RRCID ->	124850	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 7104 - 7443		
03		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			17
04		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			17
05		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			17
06		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			17
07		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			17
08		155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			17

WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7095 - 7489		
03		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			25
04		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			25
05		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			25
06		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			25
07		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			25
*08		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			25

GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7507 - 8045		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7856 - 7974		
03		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
04		30 #	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
05		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
07		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
*08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.			108650									
BADE A			WELL #: 1	RRCID -> 147482	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7298	- 8053				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		2
04		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		2
05		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		2
06		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		2
07		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		2
*08		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-		2

BADE			WELL #: 1	RRCID -> 184046	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 7308	- 7853				
03		496 #	448	-0-	-48	-0-	446 2	2 9	N	2		44
04		480 #	429	-0-	-51	-0-	423 2	6 9	N	5		49
05		496 #	439	-0-	-57	-0-	436 2	3 9	N	3		52
06		450 #	416	-0-	-34	-0-	413 2	3 9	N	3		55
07		434 #	418	-0-	-16	-0-	414 2	4 9	N	4		59
08		434 #	430	-0-	-4	-0-	424 2	6 9	N	5		64

BADE "B"			WELL #: 1	RRCID -> 184050	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7205	- 7973				
03		727 R	727	-0-	-0-	-0-	713 2	14 9	N	13		52
04		699 R	699	-0-	-0-	-0-	691 2	8 9	N	7		59
05		717 R	717	-0-	-0-	-0-	711 2	6 9	N	5		64
06		686 R	686	-0-	-0-	-0-	680 2	6 9	N	5		69
07		710 R	710	-0-	-0-	-0-	703 2	7 9	N	6		75
*08		701 R	701	-0-	-0-	-0-	699 2	2 9	N	2		77

BADE -B-			WELL #: 2	RRCID -> 184052	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7262	- 8001				
03		465 #	429	-0-	-36	-0-	428 2	1 9	N	1		50
04		450 #	343	-0-	-107	-0-	340 2	3 9	N	3		53
05		465 #	421	-0-	-44	-0-	417 2	4 9	N	4		57
06		420 #	351	-0-	-69	-0-	350 2	1 9	N	1		58
07		434 #	401	-0-	-33	-0-	401 2		N	-0-		58
08		434 #	370	-0-	-64	-0-	368 2	2 9	N	2		60

RAY			WELL #: 2	RRCID -> 184060	COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7391	- 7949				
03		248 #	245	-0-	-3	-0-	245 2		N	-0-		-0-
04		240 #	235	-0-	-5	-0-	235 2		N	-0-		-0-
05		248 #	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-		-0-
06		240 #	234	-0-	-6	-0-	234 2		N	-0-		-0-
07		248 #	247	-0-	-1	-0-	247 2		N	-0-		-0-
*08		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-

BADE "C"			WELL #: 2	RRCID -> 270825	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7317	- 8203				
03		217 #	150	-0-	-67	-0-	150 2		N	-0-		65
04		210 #	147	-0-	-63	-0-	145 2	2 9	N	2		67
05		186 #	164	-0-	-22	-0-	161 2	3 9	N	3		70
06		156 R	156	-0-	-0-	-0-	154 2	2 9	N	2		72
07		161 R	161	-0-	-0-	-0-	158 2	3 9	N	3		75
*08		156 R	156	-0-	-0-	-0-	152 2	4 9	N	4		79

BADE "C"			WELL #: 5	RRCID -> 271925	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 7372	- 8226				
03		909 R	909	-0-	-0-	-0-	880 2	29 9	N	26		90
04		857 R	857	-0-	-0-	-0-	840 2	17 9	N	15	73 1	32
05		851 R	851	-0-	-0-	-0-	818 2	33 9	N	30		62
06		744 R	744	-0-	-0-	-0-	727 2	17 9	N	15		77
07		748 R	748	-0-	-0-	-0-	745 2	3 9	N	3		80
*08		735 R	735	-0-	-0-	-0-	723 2	12 9	N	11	68 1	23

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650										
BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		847 R	847	-0-	-0-	838 2	9 9	N	8			80
04		779 R	779	-0-	-0-	769 2	10 9	N	9			89
05		738 R	738	-0-	-0-	728 2	10 9	N	9	81 1		17
06		757 R	757	-0-	-0-	746 2	11 9	N	10			27
07		773 R	773	-0-	-0-	765 2	8 9	N	7			34
*08		799 R	799	-0-	-0-	782 2	17 9	N	15			49

BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224		
03		620 #	594	-0-	-26	588 2	6 9	N	5			27
04		600 #	593	-0-	-7	586 2	7 9	N	6			33
05		620 #	589	-0-	-31	574 2	15 9	N	14			47
06		585 R	585	-0-	-0-	571 2	14 9	N	13			60
07		651 #	599	-0-	-52	584 2	15 9	N	14	2 8		72
08		620 #	588	-0-	-32	582 2	6 9	N	5			77

BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144		
03		403 #	386	-0-	-17	385 2	1 9	N	1			60
04		408 R	408	-0-	-0-	397 2	11 9	N	10			70
05		410 R	410	-0-	-0-	397 2	13 9	N	12			82
06		360 #	354	-0-	-6	351 2	3 9	N	3			85
07		403 #	274	-0-	-129	242 2	32 9	N	29	93 1		21
*08		422 R	422	-0-	-0-	414 2	8 9	N	7			28

BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198		
03		1085 #	931	-0-	-154	886 2	45 9	N	41			113
04		990 #	886	-0-	-104	858 2	28 9	N	25	108 1		30
05		961 #	904	-0-	-57	880 2	24 9	N	22			52
06		900 #	874	-0-	-26	860 2	14 9	N	13			65
07		949 R	949	-0-	-0-	896 2	53 9	N	48	75 1		38
08		930 #	926	-0-	-4	894 2	32 9	N	29			67

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
F. CONGER 19		WELL #: 3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A		
03		147 R	147	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
04		153 R	153	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
05		155 #	149	-0-	-6	149 3		Y	-0-			-0-
06		170 R	170	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
07		171 R	171	-0-	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
08		155 #	NO RPT	-0-	-155			Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A		
03		179 R	179	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
04		186 R	186	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			-0-
05		186 #	182	-0-	-4	182 3		Y	-0-			-0-
06		207 R	207	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			-0-
07		209 R	209	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
08		186 #	NO RPT	-0-	-186			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
F. CONGER		WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	397	3	9	9	Y	8	6 1	5
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	413	3	8	9	Y	7	5 1	7
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	404	3	13	9	Y	12	11 1	8
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	459	3	9	9	Y	8	11 1	5
07	473 R	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	Y	8	6 1	7
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		7

CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A			
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-		-0-	
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-		-0-	
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-		-0-	
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-		-0-	
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-		-0-	
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A			
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3		Y	-0-		-0-	
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	3		Y	-0-		-0-	
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-		-0-	
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		-0-	
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3		Y	-0-		-0-	
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-	

F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A			
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-		-0-	
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		-0-	
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		-0-	
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-		-0-	
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-		-0-	
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 #	169	-0-	-48	-0-		169 3		Y	-0-			-0-
04	180 #	91	-0-	-89	-0-		91 3		Y	-0-			-0-
05	186 #	89	-0-	-97	-0-		89 3		Y	-0-			-0-
06	180 #	101	-0-	-79	-0-		101 3		Y	-0-			-0-
07	186 #	102	-0-	-84	-0-		102 3		Y	-0-			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28				WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2022													

WESTBROOK 27				WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28				WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949			
03	279 #	139	-0-	-140	-0-		139 3		Y	-0-			-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-		251 3		Y	-0-			-0-
05	279 #	246	-0-	-33	-0-		246 3		Y	-0-			-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-		279 3		Y	-0-			-0-
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-		282 3		Y	-0-			-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 15				WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101			
03	589 #	433	-0-	-156	-0-		433 3		Y	-0-			-0-
04	570 #	387	-0-	-183	-0-		387 3		Y	-0-			-0-
05	527 #	379	-0-	-148	-0-		379 3		Y	-0-			-0-
06	431 R	431	-0-	-0-	-0-		431 3		Y	-0-			-0-
07	435 R	435	-0-	-0-	-0-		435 3		Y	-0-			-0-
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 16				WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251			
03	93 #	63	-0-	-30	-0-		63 3		Y	-0-			-0-
04	90 #	23	-0-	-67	-0-		23 3		Y	-0-			-0-
05	62 #	22	-0-	-40	-0-		22 3		Y	-0-			-0-
06	60 #	25	-0-	-35	-0-		25 3		Y	-0-			-0-
07	62 #	26	-0-	-36	-0-		26 3		Y	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 18				WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535			
03	217 #	172	-0-	-45	-0-		172 3		Y	-0-			-0-
04	210 #	137	-0-	-73	-0-		137 3		Y	-0-			-0-
05	217 #	134	-0-	-83	-0-		134 3		Y	-0-			-0-
06	180 #	152	-0-	-28	-0-		152 3		Y	-0-			-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-		154 3		Y	-0-			-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
F. CONGER 7		WELL #:		1	RRCID ->	095079	COMPL. DATE	06/29/1981	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7157 - 7276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #:		1	RRCID ->	095775	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7271 - 7577		
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4	RRCID ->	095830	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7261 - 7434		
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	096829	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7482 - 7533		
03	341 #	165	-0-	-176	-0-	161	3	4	9	Y	4	3	1	2
04	330 #	116	-0-	-214	-0-	114	3	2	9	Y	2	2	1	2
05	186 #	118	-0-	-68	-0-	112	3	6	9	Y	5	4	1	3
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	127	3	3	9	Y	3	4	1	2
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1	2
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			2

RT FOSTER 11		WELL #:		4	RRCID ->	097247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7390 - 7487		
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	32	-0-	-88	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
06	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER		WELL #:		304	RRCID ->	097317	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7196 - 7407		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		3	RRCID ->	100389	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6950 - 7148		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495				
03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
07	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-			-0-
*08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			-0-

TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233				
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
04	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
05	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
06	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524				
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
*08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-			-0-

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

WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793				
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	Y	5	5	1	2
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1	2
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	Y	5	4	1	3
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	4	1	2
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1	2
*08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	2	1	4

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949				
03	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
04	360 #	182	-0-	-178	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
05	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
06	300 #	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
07	310 #	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
08	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-				-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462							
03	490 R	490	-0-	-0-	-0-	487	3	3	9	Y	3				9
04	540 #	492	-0-	-48	-0-	490	3	2	9	Y	2				11
05	527 #	457	-0-	-70	-0-	454	3	3	9	Y	3				14
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	408	3	2	9	Y	2				16
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	405	3	3	9	Y	3	13	1		6
08	496 #	362	-0-	-134	-0-	360	3	2	9	Y	2				8

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898							
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
*08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-				-0-

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381							
03	589 #	428	-0-	-161	-0-	427	3	1	9	Y	1				4
04	390 #	242	-0-	-148	-0-	241	3	1	9	Y	1				5
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2				7
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	Y	1				8
07	444 R	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	Y	1	6	1		3
*08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1				4

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418							
03	644 R	644	-0-	-0-	-0-	634	3	10	9	N	9				32
04	668 R	668	-0-	-0-	-0-	660	3	8	9	N	7				39
05	653 R	653	-0-	-0-	-0-	646	3	7	9	N	6	30	1		15
06	739 R	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5				20
07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	741	3	7	9	N	6				26
*08	719 R	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3				29

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325							
03	465 #	325	-0-	-140	-0-	306	3	19	9	Y	17	15	1		8
04	450 #	333	-0-	-117	-0-	319	3	14	9	Y	13	9	1		12
05	372 #	333	-0-	-39	-0-	312	3	21	9	Y	19	18	1		13
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	355	3	14	9	Y	13	18	1		8
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	8	1		5
*08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	346	3	7	9	Y	6	4	1		7

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	279 #	209	-0-	-70	-0-	201 3	8 9	Y	7		59
04	270 #	199	-0-	-71	-0-	193 3	6 9	Y	5	33 1	31
05	279 #	202	-0-	-77	-0-	194 3	8 9	Y	7	17 1	21
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	199 3	4 9	Y	4		25
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	183 3	3 9	Y	3	16 1	12
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	185 3	3 9	Y	3		15

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117	
03	217 #	212	-0-	-5	-0-	205 3	7 9	Y	6	6 1	3
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	341 3	6 9	Y	5	3 1	5
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	334 3	8 9	Y	7	7 1	5
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	379 3	6 9	Y	5	7 1	3
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	383 3	7 9	Y	6	4 1	5
*08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	370 3	7 9	Y	6	4 1	7

TERRY		WELL #: 3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-		-0-
05	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		-0-
06	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-		-0-
*08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	103 3	6 9	Y	5	5 1	5
04	90 #	32	-0-	-58	-0-	32 3		Y	-0-	5 1	-0-
05	93 #	32	-0-	-61	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
08	124 #	28	-0-	-96	-0-	28 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
03	682 #	376	-0-	-306	-0-	376 3		Y	-0-		-0-
04	660 #	284	-0-	-376	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
05	682 #	278	-0-	-404	-0-	278 3		Y	-0-		-0-
06	450 #	316	-0-	-134	-0-	316 3		Y	-0-		-0-
07	465 #	319	-0-	-146	-0-	319 3		Y	-0-		-0-
08	372 #	308	-0-	-64	-0-	308 3		Y	-0-		-0-

CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314	
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
05	248 #	222	-0-	-26	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	194 3		Y	-0-		-0-
07	248 #	191	-0-	-57	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
08	248 #	194	-0-	-54	-0-	194 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
03	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-		-0-
04	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 3		Y	-0-		-0-
05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-		-0-
06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-		-0-
07	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-		-0-
*08	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520	
03	279 #	210	-0-	-69	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
05	186 #	156	-0-	-30	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
06	210 #	136	-0-	-74	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
07	217 #	134	-0-	-83	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
08	217 #	136	-0-	-81	-0-	136 3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
05	155 #	62	-0-	-93	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
06	150 #	55	-0-	-95	-0-	55 3		Y	-0-		-0-
07	155 #	54	-0-	-101	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
08	155 #	55	-0-	-100	-0-	55 3		Y	-0-		-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168	
03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y	-0-		-0-
04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-		-0-
05	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 3		Y	-0-		-0-
06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3		Y	-0-		-0-
07	496 #	488	-0-	-8	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
08	496 #	495	-0-	-1	-0-	495 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291	
03	527 #	481	-0-	-46	-0-	481 3		Y	-0-		-0-
04	510 #	500	-0-	-10	-0-	500 3		Y	-0-		-0-
05	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		-0-
06	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-		-0-
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-		-0-
*08	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298	
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-		-0-
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		-0-
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
*08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-		-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-				64
04	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-				64
05	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-				64
06	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-				64
07	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-				64
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-				64

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276							
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	323	3	4	9	Y	4	3	1		2
04	240 #	93	-0-	-147	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1		2
05	341 #	96	-0-	-245	-0-	90	3	6	9	Y	5	4	1		3
06	330 #	105	-0-	-225	-0-	102	3	3	9	Y	3	4	1		2
07	341 #	105	-0-	-236	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1		2
08	341 #	103	-0-	-238	-0-	99	3	4	9	Y	4	2	1		4

F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263							
03	403 #	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-				-0-
04	390 #	303	-0-	-87	-0-	303	3			Y	-0-				-0-
05	403 #	297	-0-	-106	-0-	297	3			Y	-0-				-0-
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-				-0-
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-				-0-
*08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-				-0-

CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346							
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
05	124 #	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
06	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
08	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-				-0-

F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403							
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-				-0-
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-				-0-
05	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-				-0-
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-				-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
08	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-				-0-

F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278							
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-				-0-
*08	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-				-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319					
03	512 R	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3				3
04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5	3	1		5
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	518	3	8	9	Y	7	7	1		5
06	595 R	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	Y	5	7	1		3
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	Y	6	4	1		5
*08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	4	1		7

F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224					
03	636 R	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	-0-				-0-
04	690 #	565	-0-	-125	-0-	45	1	520	3	Y	-0-				-0-
05	713 #	640	-0-	-73	-0-	49	1	591	3	Y	-0-				-0-
06	690 #	634	-0-	-56	-0-	44	1	590	3	Y	-0-				-0-
07	651 #	526	-0-	-125	-0-	40	1	486	3	Y	-0-				-0-
08	651 #	626	-0-	-25	-0-	48	1	578	3	Y	-0-				-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661					
03	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-				-0-
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-				-0-
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-				-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-				-0-
07	496 #	403	-0-	-93	-0-	403	3			Y	-0-				-0-
08	496 #	409	-0-	-87	-0-	409	3			Y	-0-				-0-

GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154					
03	682 #	616	-0-	-66	-0-	48	1	568	3	Y	-0-				-0-
04	660 #	594	-0-	-66	-0-	46	1	548	3	Y	-0-				-0-
05	682 #	597	-0-	-85	-0-	47	1	550	3	Y	-0-				-0-
06	630 #	627	-0-	-3	-0-	48	1	579	3	Y	-0-				-0-
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	-0-				-0-
*08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-				-0-

FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925					
03	434 #	106	-0-	-328	-0-	6	1	100	3	Y	-0-				-0-
04	270 #	97	-0-	-173	-0-	5	1	92	3	Y	-0-				-0-
05	248 #	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	3	Y	-0-				-0-
06	240 #	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-			-0-
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	Y	-0-			-0-
*08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 19				WELL #:	7	RRCID ->	138884	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7143 - 7323	
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
06	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
*08	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 6				WELL #:	7	RRCID ->	138900	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7185 - 7354	
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	4	1	3
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	Y	4			7
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	4			11
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	157	3	8	9	Y	7	15	1	3
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	Y	4			7
*08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4			11

WESTBROOK 29				WELL #:	7	RRCID ->	139143	COMPL. DATE	07/24/1991	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7015 - 7233	
03	372 #	274	-0-	-98	-0-	270	3	4	9	Y	4	3	1	2
04	368 R	368	-0-	-0-	-0-	366	3	2	9	Y	2	2	1	2
05	372 #	364	-0-	-8	-0-	358	3	6	9	Y	5	4	1	3
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	407	3	3	9	Y	3	4	1	2
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2	2	1	2
*08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4	2	1	4

RT FOSTER 18				WELL #:	3	RRCID ->	139486	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7042 - 7166	
03	496 #	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-			-0-
04	480 #	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-			-0-
05	496 #	263	-0-	-233	-0-	263	3			N	-0-			-0-
06	390 #	230	-0-	-160	-0-	230	3			N	-0-			-0-
07	403 #	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-			-0-
08	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-			-0-

WESTBROOK 32				WELL #:	7	RRCID ->	139748	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796 - 7003	
03	310 #	156	-0-	-154	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
04	300 #	182	-0-	-118	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
*08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 8				WELL #:	6	RRCID ->	140136	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7434 - 7573	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7262 - 7372		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		450 R	450	-0-	-0-	450 3		Y	-0-			-0-
04		402 R	402	-0-	-0-	402 3		Y	-0-			-0-
05		398 R	398	-0-	-0-	398 3		Y	-0-			-0-
06		348 R	348	-0-	-0-	348 3		Y	-0-			-0-
07		323 R	323	-0-	-0-	323 3		Y	-0-			-0-
08		279 #	214	-0-	-65	214 3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945				
03		279 #	236	-0-	-43	215 3	21 9	Y	19	18 1		9
04		240 #	221	-0-	-19	203 3	18 9	Y	16	10 1		15
05		248 #	224	-0-	-24	199 3	25 9	Y	23	22 1		16
06		243 R	243	-0-	-0-	226 3	17 9	Y	15	21 1		10
07		248 #	245	-0-	-3	228 3	17 9	Y	15	11 1		14
08		248 #	242	-0-	-6	220 3	22 9	Y	20	12 1		22

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978				
03		248 #	92	-0-	-156	92 3		Y	-0-			-0-
04		120 #	45	-0-	-75	45 3		Y	-0-			-0-
05		155 #	44	-0-	-111	44 3		Y	-0-			-0-
06		150 #	50	-0-	-100	50 3		Y	-0-			-0-
07		155 #	51	-0-	-104	51 3		Y	-0-			-0-
08		93 #	49	-0-	-44	49 3		Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013				
03		310 #	-0-	-0-	-310			Y	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90			Y	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93			Y	-0-			-0-
06		360 R	360	-0-	-0-	38 1	322 3	Y	-0-			-0-
07		260 R	260	-0-	-0-	22 1	238 3	Y	-0-			-0-
*08		275 R	275	-0-	-0-	24 1	251 3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355				
03		513 R	513	-0-	-0-	513 3		Y	-0-			-0-
04		533 R	533	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			-0-
05		522 R	522	-0-	-0-	522 3		Y	-0-			-0-
06		593 R	593	-0-	-0-	593 3		Y	-0-			-0-
07		599 R	599	-0-	-0-	599 3		Y	-0-			-0-
*08		579 R	579	-0-	-0-	579 3		Y	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143				
03		321 R	321	-0-	-0-	24 1	280 3	Y	15	15 0		1
						17 9						
04		311 R	311	-0-	-0-	23 1	270 3	Y	16	16 0		1
						18 9						
05		314 R	314	-0-	-0-	24 1	271 3	Y	17	15 0		3
						19 9						
06		321 R	321	-0-	-0-	24 1	280 3	Y	15	17 0		1
						17 9						
07		353 R	353	-0-	-0-	26 1	310 3	Y	15	13 0		3
						17 9						
*08		326 R	326	-0-	-0-	25 1	283 3	Y	16	16 0		3
						18 9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	Y	-0-		-0-			-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667				
03	620 #	296	-0-	-324	-0-	296 3		Y	-0-		-0-			-0-
04	600 #	457	-0-	-143	-0-	457 3		Y	-0-		-0-			-0-
05	620 #	448	-0-	-172	-0-	448 3		Y	-0-		-0-			-0-
06	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-		-0-			-0-
07	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-		-0-			-0-
*08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-		-0-			-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292				
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	22 1	177 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	23 1	180 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	24 1	187 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	22 1	177 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	22 1	179 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	20 1	177 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251				
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	29 1	336 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	27 1	325 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	28 1	326 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	27 1	324 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	27 1	325 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	341 #	322	-0-	-19	-0-	25 1	297 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313				
03	851 R	851	-0-	-0-	-0-	67 1	784 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	821 R	821	-0-	-0-	-0-	64 1	757 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	837 #	824	-0-	-13	-0-	65 1	759 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	840 #	824	-0-	-16	-0-	64 1	760 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	868 #	848	-0-	-20	-0-	65 1	783 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	837 #	776	-0-	-61	-0-	62 1	714 3	Y	-0-		-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178				
03	317 R	317	-0-	-0-	-0-	25 1	292 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-	24 1	281 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	310 #	307	-0-	-3	-0-	24 1	283 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	25 1	292 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	351 R	351	-0-	-0-	-0-	27 1	324 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	25 1	295 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136				
03	507 R	507	-0-	-0-	-0-	40 1	467 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	451 R	451	-0-	-0-	-0-	37 1	414 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	527 #	510	-0-	-17	-0-	40 1	470 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	510 #	469	-0-	-41	-0-	33 1	436 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	496 #	276	-0-	-220	-0-	22 1	254 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	496 #	327	-0-	-169	-0-	25 1	302 3	Y	-0-		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	Y	-0-			-0-
06	180 #	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			-0-
07	155 #	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	Y	-0-			-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160						
03	682 #	554	-0-	-128	-0-	42	1	490	3	Y	20	19	0	2
						22	9							
04	600 #	495	-0-	-105	-0-	39	1	435	3	Y	19	20	0	1
						21	9							
05	620 #	559	-0-	-61	-0-	42	1	494	3	Y	21	19	0	3
						23	9							
06	600 #	572	-0-	-28	-0-	39	1	512	3	Y	19	21	0	1
						21	9							
07	558 #	548	-0-	-10	-0-	41	1	486	3	Y	19	16	0	4
						21	9							
*08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	19	19	0	4
						21	9							

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153						
03	558 #	501	-0-	-57	-0-	39	1	462	3	Y	-0-			-0-
04	510 #	482	-0-	-28	-0-	37	1	445	3	Y	-0-			-0-
05	527 #	485	-0-	-42	-0-	38	1	447	3	Y	-0-			-0-
06	510 #	500	-0-	-10	-0-	39	1	461	3	Y	-0-			-0-
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	Y	-0-			-0-
*08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 #	152	-0-	-65	-0-	148	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	210 #	71	-0-	-139	-0-	69	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	155 #	73	-0-	-82	-0-	67	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	150 #	79	-0-	-71	-0-	76	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	168	-0-	-222	-0-	28	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	311	-0-	-92	-0-	37	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	332	-0-	-71	-0-	35	1	296	3	Y	1					1
						1	9									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	335 R	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
*08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

03	279 #	264	-0-	-15	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	270 #	235	-0-	-35	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	266	-0-	-44	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	300 #	272	-0-	-28	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
*08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

03	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022																

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022																

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

03	527 #	378	-0-	-149	-0-	376	3	2	9	Y	2					12
04	510 #	361	-0-	-149	-0-	360	3	1	9	Y	1	7	1			6
05	527 #	364	-0-	-163	-0-	363	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					5
07	372 #	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-	3	1			2
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	345	3	1	9	Y	1					3

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

03	279 #	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	160	-0-	-110	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

03	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	69	-0-	-81	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502	
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	-0-	-0-	
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-	-0-	
05	496 #	335	-0-	-161	-0-	335	3	Y	-0-	-0-	
06	480 #	380	-0-	-100	-0-	380	3	Y	-0-	-0-	
07	496 #	384	-0-	-112	-0-	384	3	Y	-0-	-0-	
08	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	3	Y	-0-	-0-	

RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639	
03	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	-0-	
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-	-0-	
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3	Y	-0-	-0-	
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3	Y	-0-	-0-	

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

TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429	
03	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-	-0-	
04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-	-0-	
05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3	Y	-0-	-0-	
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3	Y	-0-	-0-	
07	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-	-0-	
*08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-	-0-	

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376	
03	186 #	77	-0-	-109	-0-	77	3	Y	-0-	-0-	
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-	-0-	
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	-0-	
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-	-0-	
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3	Y	-0-	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	162 3	6 9 Y	5	5 1	5	
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	160 3	3 9 Y	3	6 1	2	
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	158 3	3 9 Y	3	2 1	3	
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	138 3	4 9 Y	4	5 1	2	
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	136 3	2 9 Y	2		4	
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	138 3	2 9 Y	2	4 1	2	

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296	
03	606 R	606	-0-	-0-	-0-	604 3	2 9 Y	2		2	
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	628 3	2 9 Y	2	2 1	2	
05	621 R	621	-0-	-0-	-0-	615 3	6 9 Y	5	4 1	3	
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	699 3	3 9 Y	3	4 1	2	
07	708 R	708	-0-	-0-	-0-	706 3	2 9 Y	2	2 1	2	
*08	686 R	686	-0-	-0-	-0-	682 3	4 9 Y	4	2 1	4	

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234	
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3 Y	-0-		-0-	
04	210 #	177	-0-	-33	-0-	14 1	163 3 Y	-0-		-0-	
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	16 1	185 3 Y	-0-		-0-	
06	210 #	208	-0-	-2	-0-	15 1	193 3 Y	-0-		-0-	
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 3 Y	-0-		-0-	
*08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	19 1	223 3 Y	-0-		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985			
GRIGSBY"10"										TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
03	248 #	213	-0-	-35	-0-	16 1	184 3	184 3	Y	12	12 0		1
04	210 #	191	-0-	-19	-0-	13 9	163 3	163 3	Y	13	13 0		1
05	217 #	216	-0-	-1	-0-	14 9	186 3	186 3	Y	13	12 0		2
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	16 1	164 3	164 3	Y	12	13 0		1
07	217 #	86	-0-	-131	-0-	14 9	68 3	68 3	Y	11	10 0		2
08	217 #	101	-0-	-116	-0-	12 9	80 3	80 3	Y	13	12 0		3
						7 1							
						14 9							

FOSTER CONGER				WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRICE 7				WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745			
03	744 #	358	-0-	-386	-0-	356 3	2 9	2 9	Y	2			12
04	660 #	328	-0-	-332	-0-	327 3	1 9	1 9	Y	1	7 1		6
05	682 #	324	-0-	-358	-0-	323 3	1 9	1 9	Y	1	3 1		4
06	510 #	330	-0-	-180	-0-	329 3	1 9	1 9	Y	1			5
07	465 #	305	-0-	-160	-0-	305 3			Y	-0-	3 1		2
08	372 #	307	-0-	-65	-0-	306 3	1 9	1 9	Y	1			3

ALLEIN				WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346			
03	403 #	344	-0-	-59	-0-	37 1	307 3	307 3	Y	-0-			-0-
04	330 #	267	-0-	-63	-0-	32 1	235 3	235 3	Y	-0-			-0-
05	341 #	262	-0-	-79	-0-	33 1	229 3	229 3	Y	-0-			-0-
06	330 #	298	-0-	-32	-0-	38 1	260 3	260 3	Y	-0-			-0-
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	44 1	301 3	301 3	Y	-0-			-0-
08	341 #	318	-0-	-23	-0-	43 1	275 3	275 3	Y	-0-			-0-

GLASS "H"				WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	51 1	405 3	Y	25	25 0	2		
						28 9							
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	48 1	369 3	Y	26	26 0	2		
						29 9							
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	51 1	393 3	Y	27	25 0	4		
						30 9							
06	450 #	258	-0-	-192	-0-	26 1	206 3	Y	24	27 0	1		
						26 9							
07	465 #	109	-0-	-356	-0-	7 1	74 3	Y	25	21 0	5		
						28 9							
08	465 #	113	-0-	-352	-0-	7 1	77 3	Y	26	26 0	5		
						29 9							

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741			
03	403 #	379	-0-	-24	-0-	376 3	3 9	Y	3		24		
04	390 #	361	-0-	-29	-0-	360 3	1 9	Y	1	13 1	12		
05	403 #	367	-0-	-36	-0-	363 3	4 9	Y	4	7 1	9		
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499 3	1 9	Y	1		10		
07	834 R	834	-0-	-0-	-0-	833 3	1 9	Y	1	6 1	5		
*08	806 R	806	-0-	-0-	-0-	805 3	1 9	Y	1		6		

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A			
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	36 1	476 2	Y	-0-		-0-		
						19 4							
04	479 R	479	-0-	-0-	-0-	25 1	452 2	Y	-0-		-0-		
						2 4							
05	496 #	471	-0-	-25	-0-	26 1	444 2	Y	-0-		-0-		
						1 4							
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	23 1	428 2	Y	-0-		-0-		
						1 4							
07	496 #	471	-0-	-25	-0-	23 1	443 2	Y	-0-		-0-		
						5 4							
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	23 1	406 2	Y	-0-		-0-		
						2 4							

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
03	515 R	515	-0-	-0-	-0-	35 1	463 2	Y	-0-		-0-		
						17 4							
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	23 1	413 2	Y	-0-		-0-		
						2 4							
05	434 #	392	-0-	-42	-0-	22 1	369 2	Y	-0-		-0-		
						1 4							
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	26 1	282 2	Y	-0-		-0-		
						129 3							
07	434 #	301	-0-	-133	-0-	25 1	276 3	Y	-0-		-0-		
08	434 #	294	-0-	-140	-0-	25 1	269 3	Y	-0-		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	248 #	239	-0-	-9	-0-	13	1	225	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-			-0-
						79	3							
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	15	1	169	3	Y	-0-			-0-
08	248 #	181	-0-	-67	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A						
03	624 R	624	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
04	531 R	531	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	527 #	380	-0-	-147	-0-	21	1	358	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	480 #	416	-0-	-64	-0-	25	1	268	2	Y	-0-			-0-
						123	3							
07	527 #	287	-0-	-240	-0-	24	1	263	3	Y	-0-			-0-
08	527 #	280	-0-	-247	-0-	24	1	256	3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A						
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-			-0-
						70	3							
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
*08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A						
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	124 #	108	-0-	-16	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
*08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
						7	4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
03		341 #	314	-0-	-27	-0-	20 1 22 4	272 2	2	Y	-0-			-0-
04		300 #	293	-0-	-7	-0-	14 1 13 4	266 2	2	Y	-0-			-0-
05		312 R	312	-0-	-0-	-0-	17 1 14 4	281 2	2	Y	-0-			-0-
06		305 R	305	-0-	-0-	-0-	15 1 13 4	277 2	2	Y	-0-			-0-
07		342 R	342	-0-	-0-	-0-	16 1 17 4	309 2	2	Y	-0-			-0-
*08		403 R	403	-0-	-0-	-0-	20 1 19 4	364 2	2	Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
03		217 #	207	-0-	-10	-0-	13 1 15 4	179 2	2	Y	-0-			-0-
04		210 #	194	-0-	-16	-0-	10 1 9 4	175 2	2	Y	-0-			-0-
05		217 #	205	-0-	-12	-0-	11 1 9 4	185 2	2	Y	-0-			-0-
06		210 #	201	-0-	-9	-0-	10 1 9 4	182 2	2	Y	-0-			-0-
07		225 R	225	-0-	-0-	-0-	11 1 11 4	203 2	2	Y	-0-			-0-
*08		265 R	265	-0-	-0-	-0-	13 1 13 4	239 2	2	Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
03		188 R	188	-0-	-0-	-0-	12 1 13 4	163 2	2	Y	-0-			-0-
04		180 #	176	-0-	-4	-0-	9 1 8 4	159 2	2	Y	-0-			-0-
05		187 R	187	-0-	-0-	-0-	10 1 8 4	169 2	2	Y	-0-			-0-
06		183 R	183	-0-	-0-	-0-	9 1 8 4	166 2	2	Y	-0-			-0-
07		205 R	205	-0-	-0-	-0-	10 1 10 4	185 2	2	Y	-0-			-0-
*08		242 R	242	-0-	-0-	-0-	12 1 11 4	219 2	2	Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
03		372 #	336	-0-	-36	-0-	22 1 24 4	290 2	2	Y	-0-			-0-
04		330 #	312	-0-	-18	-0-	15 1 14 4	283 2	2	Y	-0-			-0-
05		341 #	332	-0-	-9	-0-	18 1 14 4	300 2	2	Y	-0-			-0-
06		330 #	325	-0-	-5	-0-	16 1 14 4	295 2	2	Y	-0-			-0-
07		364 R	364	-0-	-0-	-0-	17 1 18 4	329 2	2	Y	-0-			-0-
*08		430 R	430	-0-	-0-	-0-	22 1 20 4	388 2	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
03		101 R	101	-0-	-0-		7 1	90 2		Y	-0-			-0-
							4 4							
04		92 R	92	-0-	-0-		5 1	87 2		Y	-0-			-0-
05		93 #	88	-0-	-5		5 1	83 2		Y	-0-			-0-
06		90 #	88	-0-	-2		4 1	84 2		Y	-0-			-0-
07		93 #	90	-0-	-3		4 1	85 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
08		93 #	90	-0-	-3		5 1	85 2		Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202				
03		124 #	122	-0-	-2		8 1	110 2		Y	-0-			-0-
							4 4							
04		114 R	114	-0-	-0-		6 1	107 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
05		107 R	107	-0-	-0-		6 1	101 2		Y	-0-			-0-
06		107 R	107	-0-	-0-		5 1	102 2		Y	-0-			-0-
07		109 R	109	-0-	-0-		5 1	103 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
*08		108 R	108	-0-	-0-		6 1	101 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125		PERF. N/A				
03		130 R	130	-0-	-0-		9 1	116 2		Y	-0-			-0-
							5 4							
04		120 #	119	-0-	-1		6 1	112 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
05		124 #	112	-0-	-12		6 1	106 2		Y	-0-			-0-
06		120 #	113	-0-	-7		6 1	107 2		Y	-0-			-0-
07		124 #	116	-0-	-8		6 1	109 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
08		124 #	112	-0-	-12		6 1	105 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225		PERF. N/A				
03		164 R	164	-0-	-0-		11 1	147 2		Y	-0-			-0-
							6 4							
04		151 R	151	-0-	-0-		8 1	142 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
05		155 #	143	-0-	-12		8 1	135 2		Y	-0-			-0-
06		150 #	143	-0-	-7		7 1	136 2		Y	-0-			-0-
07		155 #	147	-0-	-8		7 1	138 2		Y	-0-			-0-
							2 4							
08		155 #	145	-0-	-10		8 1	136 2		Y	-0-			-0-
							1 4							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	210 #	206	-0-	-4	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	10	1	183	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	248 #	231	-0-	-17	-0-	13	1	217	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	240 #	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			-0-
07	248 #	236	-0-	-12	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "I" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148882	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8121	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 #	159	-0-	-27	-0-	11	1	142	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
04	150 #	120	-0-	-30	-0-	6	1	113	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	155 #	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	-0-		-0-
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	Y	-0-		-0-
07	155 #	129	-0-	-26	-0-	6	1	122	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	7	1	121	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING "I" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	148883	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A		
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		-0-
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	Y	-0-		-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	6	1	124	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	155 #	128	-0-	-27	-0-	7	1	120	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING "I" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148884	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A		
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	12	1	165	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	9	1	160	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-		-0-
06	180 #	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	2	Y	-0-		-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-	8	1	145	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	8	1	149	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING "I" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	148885	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	8107	PERF. N/A		
03	186 #	161	-0-	-25	-0-	11	1	144	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
04	150 #	122	-0-	-28	-0-	6	1	115	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-		-0-
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-		-0-
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	6	1	115	2	Y	-0-		-0-
						1	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 #	232	-0-	-47	-0-	16	1	208	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
04	240 #	176	-0-	-64	-0-	9	1	166	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	248 #	195	-0-	-53	-0-	11	1	184	2	Y	-0-		-0-
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	2	Y	-0-		-0-
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	9	1	171	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	9	1	158	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A			
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	-0-		-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
*08	322 R	322	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A			
03	403 #	172	-0-	-231	-0-	12	1	147	2	Y	4	3 1	1
						9	4	4	9				
04	270 #	21	-0-	-249	-0-	1	1	17	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
05	279 #	21	-0-	-258	-0-	1	1	18	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	270 #	25	-0-	-245	-0-	1	1	17	2	Y	6	5 1	1
						7	9						
07	279 #	24	-0-	-255	-0-	1	1	19	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
08	186 #	31	-0-	-155	-0-	1	1	22	2	Y	7	6 1	2
						8	9						
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03		434 #	305	-0-	-129	-0-	20 1	269 2	Y	4	3 1	1	
							12 4	4 9					
04		300 #	299	-0-	-1	-0-	15 1	279 2	Y	3	4 1	-0-	
							2 4	3 9					
05		313 R	313	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	Y	2	2 1	-0-	
							1 4	2 9					
06		300 #	296	-0-	-4	-0-	15 1	274 2	Y	6	5 1	1	
							7 9						
07		331 R	331	-0-	-0-	-0-	16 1	308 2	Y	4	4 1	1	
							3 4	4 9					
*08		381 R	381	-0-	-0-	-0-	20 1	351 2	Y	7	6 1	2	
							2 4	8 9					

STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
03		248 #	100	-0-	-148	-0-	7 1	87 2	Y	2	2 1	-0-	
							4 4	2 9					
04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-	
							4 1	65 2	Y	-0-		-0-	
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-		-0-	
							3 1	47 2	Y	-0-		-0-	
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-	
							5 1	89 2	Y	-0-		-0-	
07		95 R	95	-0-	-0-	-0-	1 4					-0-	
							7 1	125 2	Y	-0-		-0-	
*08		133 R	133	-0-	-0-	-0-	1 4					-0-	

STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A			
03		802 R	802	-0-	-0-	-0-	68 1	703 2	Y	2	2 1	-0-	
							29 4	2 9					
04		690 #	599	-0-	-91	-0-	43 1	551 2	Y	2	2 1	-0-	
							3 4	2 9					
05		775 #	728	-0-	-47	-0-	54 1	670 2	Y	2	2 1	-0-	
							2 4	2 9					
06		750 #	709	-0-	-41	-0-	49 1	657 2	Y	2	2 1	-0-	
							1 4	2 9					
07		896 R	896	-0-	-0-	-0-	61 1	824 2	Y	3	2 1	1	
							8 4	3 9					
*08		1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	81 1	1071 2	Y	3	3 1	1	
							6 4	3 9					

FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400			
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-	
							2 4						
04		60 #	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-	
							5 1	87 2	Y	-0-		-0-	
05		92 R	92	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		-0-	
							5 1	101 2	Y	-0-		-0-	
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	1 4					-0-	
							3 1	63 2	Y	-0-		-0-	
07		107 R	107	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-		-0-	
*08		66 R	66	-0-	-0-	-0-						-0-	

PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822			
03		372 #	363	-0-	-9	-0-	351 3	12 9	Y	11		83	
							337 3	7 9	Y	6	46 1	43	
04		360 #	344	-0-	-16	-0-	339 3	12 9	Y	11	23 1	31	
							337 3	7 9	Y	6		37	
05		372 #	351	-0-	-21	-0-	275 3	6 9	Y	5	23 1	19	
							277 3	7 9	Y	6		25	
06		360 #	344	-0-	-16	-0-							
07		372 #	281	-0-	-91	-0-							
08		372 #	284	-0-	-88	-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	587 R	587	-0-	-0-	-0-	579 3	8 9	Y	7			59	
04	511 R	511	-0-	-0-	-0-	505 3	6 9	Y	5	33 1		31	
05	496 #	408	-0-	-88	-0-	400 3	8 9	Y	7	17 1		21	
06	510 #	292	-0-	-218	-0-	288 3	4 9	Y	4			25	
07	527 #	248	-0-	-279	-0-	245 3	3 9	Y	3	16 1		12	
08	527 #	481	-0-	-46	-0-	478 3	3 9	Y	3			15	

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	Y	1	1 1		-0-	
						5 4	1 9						
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	Y	4	3 1		1	
						1 4	4 9						
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	2	3 1		-0-	
						2 9							
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y	2	2 1		-0-	
						2 9							
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	7	3 1		4	
						1 4	8 9						
*08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	Y	16	19 1		1	
						1 4	18 9						

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

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

STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A				
03	372 #	209	-0-	-163	-0-	14	1	187	2	Y	1	1	1	-0-
						7	4	1	9					
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	3	2	1	1
						1	4	3	9					
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	2	3	1	-0-
						1	4	2	9					
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	379 R	379	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	3	3	1	1
						3	4	3	9					
*08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	Y	2	3	1	-0-
						3	4	2	9					
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A				
03	155 #	56	-0-	-99	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
*08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A				
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	T. A.	38	-0-	38	38	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	35	-0-	35	73	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	24	-0-	24	97	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	143 R	46	-0-	-97	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
*08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A				
03	62 #	33	-0-	-29	-0-	2	1	27	2	Y	3	3	1	-0-
						1	4	3	9					
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
*08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	150 #	80	-0-	-70	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	155 #	103	-0-	-52	-0-	6	1	96	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	5	1	87	2	Y	5	3	1	2
						6	9							
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	5	1	98	2	Y	10	10	1	2
						1	4	11	9					
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	5	1	93	2	Y	9	9	1	2
						1	4	10	9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		561 R	561	-0-	-0-	-0-	38 1	504 2	Y		-0-			-0-
							19 4							
04		480 #	443	-0-	-37	-0-	23 1	418 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
05		496 #	408	-0-	-88	-0-	23 1	384 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
06		480 #	395	-0-	-85	-0-	20 1	374 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		496 #	428	-0-	-68	-0-	21 1	403 2	Y		-0-			-0-
							4 4							
08		496 #	431	-0-	-65	-0-	23 1	406 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
03		348 R	348	-0-	-0-	-0-	23 1	313 2	Y		-0-			-0-
							12 4							
04		300 #	275	-0-	-25	-0-	14 1	260 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
05		310 #	254	-0-	-56	-0-	14 1	239 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
06		300 #	246	-0-	-54	-0-	13 1	233 2	Y		-0-			-0-
07		310 #	277	-0-	-33	-0-	14 1	260 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
*08		356 R	356	-0-	-0-	-0-	19 1	335 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
03		14B2 EXT	783	-0-	783	931	67 1	685 2	Y		4	4 1		-0-
							27 4	4 9						
04		1538 R	607	-0-	-931	-0-	43 1	555 2	Y		5	4 1		1
							3 4	6 9						
05		737 R	737	-0-	-0-	-0-	54 1	675 2	Y		5	5 1		1
							2 4	6 9						
06		718 R	718	-0-	-0-	-0-	49 1	662 2	Y		5	5 1		1
							1 4	6 9						
07		697 R	697	-0-	-0-	-0-	47 1	638 2	Y		4	4 1		1
							8 4	4 9						
*08		229 R	229	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y		-0-	1 1		-0-
							1 4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "R" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149795	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	97 1	997 2	Y	6	7 1			-0-
						48 4	7 9						
04	1740 #	694	-0-	-1046	-0-	49 1	636 2	Y	5	4 1			1
						3 4	6 9						
05	1922 #	844	-0-	-1078	-0-	62 1	774 2	Y	5	5 1			1
						2 4	6 9						
06	1860 #	822	-0-	-1038	-0-	56 1	759 2	Y	5	5 1			1
						1 4	6 9						
07	1922 #	799	-0-	-1123	-0-	54 1	732 2	Y	4	4 1			1
						9 4	4 9						
*08	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	97 1	1286 2	Y	3	3 1			1
						8 4	3 9						

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149796	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A	

03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	11 1	143 2	Y	-0-				-0-
						6 4							
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	7 1	136 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
05	155 #	141	-0-	-14	-0-	8 1	133 2	Y	-0-				-0-
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	7 1	129 2	Y	-0-				-0-
07	155 #	113	-0-	-42	-0-	6 1	105 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
08	155 #	83	-0-	-72	-0-	4 1	79 2	Y	-0-				-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	149797	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	N/A	

03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	30 1	402 2	Y	-0-				-0-
						16 4							
04	405 R	405	-0-	-0-	-0-	21 1	382 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
05	403 #	398	-0-	-5	-0-	22 1	375 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
06	390 #	382	-0-	-8	-0-	19 1	362 2	Y	-0-				-0-
						1 4							
07	403 #	400	-0-	-3	-0-	20 1	375 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
08	403 #	365	-0-	-38	-0-	19 1	344 2	Y	-0-				-0-
						2 4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149801	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	N/A	

03	62 #	48	-0-	-14	-0-	3 1	43 2	Y	-0-				-0-
						2 4							
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-				-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-				-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-				-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-				-0-
*08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 #	616	-0-	-4	-0-	41 1	551 2	Y	1	2 1		-0-
						23 4	1 9					
04	555 R	555	-0-	-0-	-0-	29 1	523 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
05	558 #	546	-0-	-12	-0-	30 1	514 2	Y	1	1 1		-0-
						1 4	1 9					
06	540 #	523	-0-	-17	-0-	27 1	495 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	558 #	547	-0-	-11	-0-	27 1	514 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
08	558 #	500	-0-	-58	-0-	26 1	471 2	Y	1	1 1		-0-
						2 4	1 9					
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A		
03	248 #	246	-0-	-2	-0-	17 1	220 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	11 1	209 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	11 1	198 2	Y	-0-			-0-
07	217 #	216	-0-	-1	-0-	11 1	203 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	10 1	180 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A		
03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	21 1	286 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	15 1	272 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	16 1	267 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	Y	-0-			-0-
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	14 1	258 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	279 #	201	-0-	-78	-0-	11 1	189 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	12 1	159 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-			-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	Y	-0-			-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	8 1	136 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	-0-		-0-
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 2	Y	-0-		-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
*08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	24 1	421 2	Y	-0-		-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
03	954 R	954	-0-	-0-	-0-	75 1	879 3	Y	-0-		-0-
04	920 R	920	-0-	-0-	-0-	72 1	848 3	Y	-0-		-0-
05	924 R	924	-0-	-0-	-0-	73 1	851 3	Y	-0-		-0-
06	750 #	632	-0-	-118	-0-	50 1	582 3	Y	-0-		-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
03	279 #	271	-0-	-8	-0-	21 1	250 3	Y	-0-		-0-
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	Y	-0-		-0-
05	279 #	263	-0-	-16	-0-	21 1	242 3	Y	-0-		-0-
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	20 1	236 3	Y	-0-		-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	22 1	261 3	Y	-0-		-0-
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	20 1	238 3	Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A	
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	21 1	244 3	Y	-0-		-0-
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	20 1	235 3	Y	-0-		-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 3	Y	-0-		-0-
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 3	Y	-0-		-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	20 1	240 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	238	-0-	-10	-0-	19 1	219 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	558 #	512	-0-	-46	-0-	40	1	472	3	Y	-0-
04	510 #	494	-0-	-16	-0-	38	1	456	3	Y	-0-
05	527 #	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	3	Y	-0-
06	510 #	508	-0-	-2	-0-	39	1	469	3	Y	-0-
07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	Y	-0-
08	527 #	507	-0-	-20	-0-	40	1	467	3	Y	-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
03	557 R	557	-0-	-0-	-0-	47	1	490	2	Y	-0-
04	660 #	525	-0-	-135	-0-	38	1	484	2	Y	-0-
05	682 #	391	-0-	-291	-0-	29	1	361	2	Y	-0-
06	660 #	452	-0-	-208	-0-	31	1	421	2	Y	-0-
07	558 #	544	-0-	-14	-0-	36	1	495	2	Y	6
08	558 #	531	-0-	-27	-0-	37	1	485	2	Y	5 1

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859	
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-
04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-
05	260 R	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-
07	217 #	203	-0-	-14	-0-	17	1	186	3	Y	-0-
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	17	1	181	3	Y	-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918	
03	612 R	612	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	10 1
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	7 6 1
05	528 R	528	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0- 3 1
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	Y	-0-
07	496 #	411	-0-	-85	-0-	34	1	377	3	Y	-0-
08	496 #	402	-0-	-94	-0-	35	1	367	3	Y	-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	4	1	79	2	Y	-0-
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'G' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
03		451 R	451	-0-	-0-	-0-	30 1	404 2	Y		-0-			-0-
							17 4							
04		420 #	392	-0-	-28	-0-	20 1	370 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
05		434 #	416	-0-	-18	-0-	23 1	392 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
06		420 #	395	-0-	-25	-0-	20 1	374 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		434 #	363	-0-	-71	-0-	18 1	341 2	Y		-0-			-0-
							4 4							
08		434 #	308	-0-	-126	-0-	16 1	290 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
		STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
03		125 R	125	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	6 1	103 2	Y		-0-			-0-
05		124 #	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 2	Y		-0-			-0-
06		120 #	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	Y		-0-			-0-
07		124 #	105	-0-	-19	-0-	5 1	99 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
08		124 #	97	-0-	-27	-0-	5 1	92 2	Y		-0-			-0-
		STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
		STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
03		133 R	133	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	Y		-0-			-0-
06		120 #	103	-0-	-17	-0-	5 1	98 2	Y		-0-			-0-
07		124 #	107	-0-	-17	-0-	5 1	101 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
08		124 #	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 2	Y		-0-			-0-
		STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A		
03		245 R	245	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	Y		19	15 1		4
							7 4							
04		353 R	353	-0-	-0-	-0-	17 1	314 2	Y		18	20 1		2
							2 4							
05		360 R	360	-0-	-0-	-0-	19 1	329 2	Y		10	12 1		-0-
							1 4							
06		359 R	359	-0-	-0-	-0-	17 1	308 2	Y		30	26 1		4
							1 4							
07		391 R	391	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	Y		20	19 1		5
							4 4							
*08		456 R	456	-0-	-0-	-0-	22 1	395 2	Y		34	29 1		10
							2 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A					
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	1	1	1		-0-
						12	4		1	9					
04	330 #	295	-0-	-35	-0-	15	1	278	2	Y	1	1	1		-0-
						1	4		1	9					
05	341 #	272	-0-	-69	-0-	15	1	255	2	Y	1	1	1		-0-
						1	4		1	9					
06	300 #	256	-0-	-44	-0-	13	1	243	2	Y	-0-				-0-
07	341 #	272	-0-	-69	-0-	13	1	256	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	14	1	256	2	Y	-0-				-0-
						1	4								

STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284			
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	2	2	1		-0-
						11	4		2	9					
04	300 #	271	-0-	-29	-0-	14	1	254	2	Y	2	2	1		-0-
						1	4		2	9					
05	310 #	250	-0-	-60	-0-	14	1	233	2	Y	2	2	1		-0-
						1	4		2	9					
06	300 #	241	-0-	-59	-0-	12	1	227	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
07	310 #	285	-0-	-25	-0-	14	1	267	2	Y	1	2	1		-0-
						3	4		1	9					
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-				-0-
						1	4								

STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A					
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	-0-				-0-
						12	4								
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	15	1	274	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
05	310 #	267	-0-	-43	-0-	15	1	251	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	300 #	258	-0-	-42	-0-	13	1	245	2	Y	-0-				-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
*08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-				-0-
						2	4								

STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A				
03		327 R	327	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	Y	2	2 1	-0-
							11	4	2	9				
04		263 R	263	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	2	2 1	-0-
							1	4	2	9				
05		319 R	319	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	2	2 1	-0-
							1	4	2	9				
06		310 R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
07		327 R	327	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-		-0-
							4	4						
*08		304 R	304	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-		-0-
							2	4						

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A				
03		318 R	318	-0-	-0-	-0-	27	1	279	2	Y	2	2 1	-0-
							10	4	2	9				
04		263 R	263	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	2	2 1	-0-
							1	4	2	9				
05		319 R	319	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	2	2 1	-0-
							1	4	2	9				
06		310 R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
07		195 R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	1	1 1	-0-
							2	4	1	9				
08		186 #	177	-0-	-9	-0-	12	1	164	2	Y	-0-		-0-
							1	4						

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
03		186 #	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	3	Y	-0-		-0-
04		140 R	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-		-0-
05		155 #	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	3	Y	-0-		-0-
06		180 #	129	-0-	-51	-0-	16	1	113	3	Y	-0-		-0-
07		186 #	85	-0-	-101	-0-	11	1	74	3	Y	-0-		-0-
08		186 #	76	-0-	-110	-0-	10	1	66	3	Y	-0-		-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A				
03		533 R	533	-0-	-0-	-0-	521	3	12	9	Y	11	12 1	11
04		473 R	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6	13 1	4
05		469 R	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	4 1	7
06		480 #	410	-0-	-70	-0-	403	3	7	9	Y	6	10 1	3
07		527 #	394	-0-	-133	-0-	388	3	6	9	Y	5		8
08		527 #	347	-0-	-180	-0-	340	3	7	9	Y	6	9 1	5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 #	324	-0-	-17	-0-	34	1	280	3	Y	9	9	0	1
04	300 #	255	-0-	-45	-0-	10	9	30	1	Y	10	10	0	1
05	310 #	252	-0-	-58	-0-	11	9	30	1	Y	12	11	0	2
06	300 #	270	-0-	-30	-0-	13	9	32	1	Y	13	14	0	1
07	310 #	273	-0-	-37	-0-	14	9	33	1	Y	13	11	0	3
08	310 #	184	-0-	-126	-0-	23	1	149	3	Y	11	12	0	2
						12	9							

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A				
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
*08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
05	93 #	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 #	253	-0-	-57	-0-	35	1	218	3	Y	-0-			-0-
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	5	5	0	-0-
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	6	9							
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	36	1	235	3	Y	7	6	0	1
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	8	9							
*08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	38	1	292	3	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
						48	1	290	3	Y	6	5	0	1
						7	9							
						49	1	291	3	Y	6	6	0	1
						7	9							

 GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	706 R	706	-0-	-0-	-0-	53	1	631	3	Y	20	20	0	2
04	682 R	682	-0-	-0-	-0-	22	9	609	3	Y	20	21	0	1
05	688 R	688	-0-	-0-	-0-	51	1							
06	660 #	554	-0-	-106	-0-	22	9	611	3	Y	23	20	0	4
07	682 #	222	-0-	-460	-0-	52	1							
08	682 #	206	-0-	-476	-0-	25	9	491	3	Y	19	22	0	1
						42	1							
						21	9	185	3	Y	20	17	0	4
						15	1							
						22	9	169	3	Y	21	21	0	4
						14	1							
						23	9							

 HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

03	124 #	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	Y	-0-			-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
06	90 #	31	-0-	-59	-0-	5	1	26	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	3	Y	-0-			-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-

 RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	3	Y	-0-			-0-
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-			-0-
*08	296 R	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-			-0-

 RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	310 #	294	-0-	-16	-0-	23	1	269	3	Y	2	2	0	-0-
04	300 #	263	-0-	-37	-0-	2	9	239	3	Y	3	3	0	-0-
05	310 #	296	-0-	-14	-0-	21	1							
06	300 #	296	-0-	-4	-0-	3	9	271	3	Y	2	2	0	-0-
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	23	1							
08	310 #	301	-0-	-9	-0-	2	9	272	3	Y	3	3	0	-0-
						21	1							
						3	9	231	3	Y	2	2	0	-0-
						20	1							
						2	9	275	3	Y	3	2	0	1
						23	1							
						3	9							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
STERLING 'K' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	152928	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	7910	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	152932	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	8061	PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	152933	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	8010	PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	152936	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	152944	COMPL. DATE	01/01/1984	TOTAL DEPTH	7980	PERF. N/A			
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
*08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	152946	COMPL. DATE	08/11/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A			
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
05	93 #	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	93 #	83	-0-	-10	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A			
03	217 #	214	-0-	-3	-0-	14 1	192 2	Y	-0-	-0-	
						8 4					
04	210 #	197	-0-	-13	-0-	10 1	186 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	11 1	186 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
06	210 #	188	-0-	-22	-0-	10 1	178 2	Y	-0-	-0-	
07	217 #	197	-0-	-20	-0-	10 1	185 2	Y	-0-	-0-	
						2 4					
08	217 #	187	-0-	-30	-0-	10 1	176 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A			
03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	46 1	362 3	Y	51	50 0	5
						56 9					
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	43 1	329 3	Y	51	52 0	4
						56 9					
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	46 1	351 3	Y	56	51 0	9
						62 9					
06	420 #	306	-0-	-114	-0-	27 1	225 3	Y	49	55 0	3
						54 9					
07	434 #	214	-0-	-220	-0-	14 1	147 3	Y	48	41 0	10
						53 9					
08	434 #	263	-0-	-171	-0-	18 1	193 3	Y	47	48 0	9
						52 9					
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		819 R	819	-0-	-0-	-0-	55 1	733 2	Y	1		2 1		-0-
							30 4	1 9						
04		739 R	739	-0-	-0-	-0-	38 1	697 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
05		744 #	727	-0-	-17	-0-	40 1	684 2	Y	1		1 1		-0-
							2 4	1 9						
06		720 #	695	-0-	-25	-0-	35 1	659 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
07		744 #	728	-0-	-16	-0-	36 1	684 2	Y	-0-				-0-
							8 4							
08		744 #	666	-0-	-78	-0-	35 1	627 2	Y	1		1 1		-0-
							3 4	1 9						

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320				
03		455 R	455	-0-	-0-	-0-	31 1	409 2	Y	-0-				-0-
							15 4							
04		390 #	361	-0-	-29	-0-	19 1	340 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
05		403 #	331	-0-	-72	-0-	18 1	312 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
06		390 #	267	-0-	-123	-0-	14 1	253 2	Y	-0-				-0-
07		403 #	217	-0-	-186	-0-	11 1	204 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
08		403 #	216	-0-	-187	-0-	11 1	204 2	Y	-0-				-0-
							1 4							

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322				
03		264 R	264	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	Y	-0-				-0-
							10 4							
04		237 R	237	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
05		248 #	234	-0-	-14	-0-	13 1	220 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
06		240 #	223	-0-	-17	-0-	11 1	212 2	Y	-0-				-0-
07		248 #	235	-0-	-13	-0-	12 1	220 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
08		248 #	214	-0-	-34	-0-	11 1	202 2	Y	-0-				-0-
							1 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	279 #	273	-0-	-6	-0-	18 1	245 2	Y	-0-		-0-
						10 4					
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	248 #	243	-0-	-5	-0-	13 1	229 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	240 #	232	-0-	-8	-0-	12 1	220 2	Y	-0-		-0-
07	248 #	231	-0-	-17	-0-	11 1	217 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	248 #	135	-0-	-113	-0-	7 1	127 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752	
03	465 #	434	-0-	-31	-0-	427 3	7 9	Y	6		47
04	450 #	413	-0-	-37	-0-	409 3	4 9	Y	4	26 1	25
05	434 #	418	-0-	-16	-0-	412 3	6 9	Y	5	13 1	17
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441 3	3 9	Y	3		20
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	458 3	3 9	Y	3	13 1	10
*08	463 R	463	-0-	-0-	-0-	461 3	2 9	Y	2		12

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 #	52	-0-	-103	-0-	3 1	45 2	Y	2	2 1	-0-
						2 4	2 9				
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	4 1	69 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	6 1	108 2	Y	4	3 1	1
						4 9					
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	5 1	89 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
07	124 #	42	-0-	-82	-0-	2 1	38 2	Y	1	2 1	-0-
						1 4	1 9				
08	124 #	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-		-0-
08	T. A.	13	-0-	13	19	1 1	12 2	Y	-0-		-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809	
03	434 #	204	-0-	-230	-0-	201 3	3 9	Y	3		24
04	420 #	193	-0-	-227	-0-	192 3	1 9	Y	1	13 1	12
05	434 #	197	-0-	-237	-0-	193 3	4 9	Y	4	7 1	9
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	245 3	1 9	Y	1		10
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	366 3	1 9	Y	1	6 1	5
*08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	368 3	1 9	Y	1		6

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751	
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	15 1	207 2	Y	15	12 1	3
						6 4	17 9				
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	19 1	342 2	Y	35	32 1	6
						2 4	39 9				
05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	20 1	346 2	Y	29	31 1	4
						1 4	32 9				
06	347 R	347	-0-	-0-	-0-	16 1	306 2	Y	23	23 1	4
						25 9					
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	22 1	414 2	Y	19	20 1	3
						4 4	21 9				
*08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	25 1	451 2	Y	12	14 1	1
						3 4	13 9				

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 2	Y	-0-		-0-
06	150 #	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 2	Y	-0-		-0-
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	186 #	148	-0-	-38	-0-	8 1	139 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342	
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	22 1	296 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
04	300 #	260	-0-	-40	-0-	13 1	246 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	310 #	240	-0-	-70	-0-	13 1	226 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	270 #	231	-0-	-39	-0-	12 1	219 2	Y	-0-		-0-
07	310 #	245	-0-	-65	-0-	12 1	230 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	310 #	244	-0-	-66	-0-	13 1	230 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360	
03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	24 1	320 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
04	300 #	281	-0-	-19	-0-	14 1	266 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	310 #	259	-0-	-51	-0-	14 1	244 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	300 #	251	-0-	-49	-0-	13 1	238 2	Y	-0-		-0-
07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	18 1	338 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
*08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330	
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	24 1	315 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
04	300 #	277	-0-	-23	-0-	14 1	262 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	310 #	255	-0-	-55	-0-	14 1	240 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	300 #	247	-0-	-53	-0-	13 1	234 2	Y	-0-		-0-
07	310 #	268	-0-	-42	-0-	13 1	252 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	310 #	267	-0-	-43	-0-	14 1	252 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. BROWNFIELD, V. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	43 1	450 2	Y		-0-			-0-
						18 4							
04	600 #	481	-0-	-119	-0-	34 1	445 2	Y		-0-			-0-
						2 4							
05	620 #	359	-0-	-261	-0-	27 1	331 2	Y		-0-			-0-
						1 4							
06	600 #	415	-0-	-185	-0-	29 1	386 2	Y		-0-			-0-
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	36 1	492 2	Y		-0-			-0-
						6 4							
*08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	40 1	525 2	Y		-0-			-0-
						3 4							
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046			
03	413 R	413	-0-	-0-	-0-	35 1	363 2	Y		-0-			-0-
						15 4							
04	480 #	388	-0-	-92	-0-	28 1	358 2	Y		-0-			-0-
						2 4							
05	496 #	289	-0-	-207	-0-	21 1	267 2	Y		-0-			-0-
						1 4							
06	480 #	334	-0-	-146	-0-	23 1	311 2	Y		-0-			-0-
07	430 R	430	-0-	-0-	-0-	29 1	396 2	Y		-0-			-0-
						5 4							
*08	452 R	452	-0-	-0-	-0-	32 1	418 2	Y		-0-			-0-
						2 4							
GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892			
03	669 R	669	-0-	-0-	-0-	45 1	598 2	Y		3	3 1		1
						23 4							
04	939 R	939	-0-	-0-	-0-	48 1	880 2	Y		6	4 1		3
						4 4							
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	28 1	480 2	Y		1	4 1		-0-
						1 4							
06	360 #	250	-0-	-110	-0-	16 1	144 2	Y		1	1 0		-0-
						89 3							
07	556 R	556	-0-	-0-	-0-	46 1	503 3	Y		6	4 0		2
						7 9							
*08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	43 1	455 3	Y		5	6 0		1
						6 9							
STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265			
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	29 1	393 2	Y		13	15 1		-0-
						15 4							
04	362 R	362	-0-	-0-	-0-	18 1	327 2	Y		14	11 1		3
						2 4							
05	372 #	330	-0-	-42	-0-	18 1	300 2	Y		10	12 1		1
						1 4							
06	360 #	342	-0-	-18	-0-	17 1	321 2	Y		4	5 1		-0-
						4 9							
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	21 1	393 2	Y		-0-			-0-
						4 4							
*08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	22 1	393 2	Y		-0-			-0-
						2 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03		217 #	189	-0-	-28	-0-	13 1	169 2		Y	-0-			-0-			
							7 4										
04		180 #	143	-0-	-37	-0-	7 1	135 2		Y	-0-			-0-			
							1 4										
05		186 #	159	-0-	-27	-0-	9 1	150 2		Y	-0-			-0-			
06		180 #	150	-0-	-30	-0-	8 1	142 2		Y	-0-			-0-			
07		186 #	157	-0-	-29	-0-	8 1	147 2		Y	-0-			-0-			
							2 4										
08		186 #	157	-0-	-29	-0-	8 1	148 2		Y	-0-			-0-			
							1 4										
STERLING "I" FEE												WELL #: 6	RRCID -> 162595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 7890 - 8264
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
STERLING "E" FEE												WELL #: 9	RRCID -> 164414	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7606 - 8025
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	5 1	70 2		Y	-0-			-0-			
							6 4										
04		90 #	75	-0-	-15	-0-	4 1	68 2		Y	-0-			-0-			
							3 4										
05		93 #	79	-0-	-14	-0-	4 1	72 2		Y	-0-			-0-			
							3 4										
06		90 #	78	-0-	-12	-0-	4 1	71 2		Y	-0-			-0-			
							3 4										
07		93 #	87	-0-	-6	-0-	4 1	79 2		Y	-0-			-0-			
							4 4										
*08		104 R	104	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2		Y	-0-			-0-			
							5 4										
STERLING "H" FEE												WELL #: 11	RRCID -> 164416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7626 - 8116
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	6 1	82 2		Y	-0-			-0-			
							3 4										
04		90 #	83	-0-	-7	-0-	4 1	79 2		Y	-0-			-0-			
05		93 #	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2		Y	-0-			-0-			
06		90 #	80	-0-	-10	-0-	4 1	76 2		Y	-0-			-0-			
07		93 #	82	-0-	-11	-0-	4 1	77 2		Y	-0-			-0-			
							1 4										
08		93 #	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2		Y	-0-			-0-			
STERLING "O" FEE												WELL #: 6	RRCID -> 164419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7843 - 8270
03		539 R	539	-0-	-0-	-0-	36 1	485 2		Y	-0-			-0-			
							18 4										
04		450 #	427	-0-	-23	-0-	22 1	403 2		Y	-0-			-0-			
							2 4										
05		465 #	393	-0-	-72	-0-	22 1	370 2		Y	-0-			-0-			
							1 4										
06		450 #	376	-0-	-74	-0-	19 1	357 2		Y	-0-			-0-			
07		465 #	315	-0-	-150	-0-	16 1	296 2		Y	-0-			-0-			
							3 4										
08		465 #	313	-0-	-152	-0-	16 1	295 2		Y	-0-			-0-			
							2 4										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		280 R	280	-0-	-0-	19 1	252 2	Y	-0-			-0-	
04		238 R	238	-0-	-0-	9 4	225 2	Y	-0-			-0-	
05		238 R	238	-0-	-0-	1 4	224 2	Y	-0-			-0-	
06		267 R	267	-0-	-0-	13 1	172 2	Y	-0-			-0-	
07		217 #	184	-0-	-33	1 4	169 3	Y	-0-			-0-	
08		217 #	181	-0-	-36	16 1	165 3	Y	-0-			-0-	

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270			
03		463 R	463	-0-	-0-	31 1	416 2	Y	-0-			-0-	
04		390 #	367	-0-	-23	16 4	346 2	Y	-0-			-0-	
05		403 #	338	-0-	-65	19 1	318 2	Y	-0-			-0-	
06		390 #	293	-0-	-97	2 4	278 2	Y	-0-			-0-	
07		403 #	288	-0-	-115	15 1	271 2	Y	-0-			-0-	
08		403 #	287	-0-	-116	14 1	271 2	Y	-0-			-0-	
						3 4							
						15 1							
						1 4							

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599					
03		310 #	239	-0-	-71	12 1	226 3	Y	1			1	
04		340 R	340	-0-	-0-	1 9	322 3	Y	-0-			1	
05		308 R	308	-0-	-0-	18 1	292 3	Y	-0-			1	
06		313 R	313	-0-	-0-	16 1	289 3	Y	1	1 1		1	
07		299 R	299	-0-	-0-	23 1	275 3	Y	1	1 1		1	
*08		253 R	253	-0-	-0-	1 9	233 3	Y	1			2	
						1 9							

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738					
03		217 #	150	-0-	-67	150 3		Y	-0-			13	
04		150 #	144	-0-	-6	144 3		Y	-0-			13	
05		155 #	145	-0-	-10	145 3		Y	-0-			13	
06		161 R	161	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			13	
07		183 R	183	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			13	
*08		184 R	184	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			13	

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719					
03		255 R	255	-0-	-0-	251 3	4 9	Y	4			35	
04		244 R	244	-0-	-0-	241 3	3 9	Y	3	20 1		18	
05		248 #	246	-0-	-2	242 3	4 9	Y	4	10 1		12	
06		240 #	239	-0-	-1	238 3	1 9	Y	1			13	
07		248 #	184	-0-	-64	183 3	1 9	Y	1	9 1		5	
08		248 #	186	-0-	-62	185 3	1 9	Y	1			6	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	651 #	516	-0-	-135	-0-	509	3	7	9	Y	6		47
04	600 #	504	-0-	-96	-0-	500	3	4	9	Y	4	26 1	25
05	589 #	486	-0-	-103	-0-	480	3	6	9	Y	5	13 1	17
06	510 #	469	-0-	-41	-0-	466	3	3	9	Y	3		20
07	527 #	434	-0-	-93	-0-	431	3	3	9	Y	3	13 1	10
08	527 #	436	-0-	-91	-0-	434	3	2	9	Y	2		12

REYNOLDS 4				WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712	
03	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-		-0-
04	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-		-0-
05	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-		-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-		-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-		-0-
08	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-		-0-

REYNOLDS 4				WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681	
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-		25
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-		25
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-		25
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-		25
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-		25
*08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-		25

REYNOLDS 4				WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633	
03	248 #	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-		34
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-		34
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-		34
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-		34
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-		34
08	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-		34

REYNOLDS 4				WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716	
03	589 #	451	-0-	-138	-0-	451	3			Y	-0-		57
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-		57
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-		57
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-		57
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-		57
*08	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-		57

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

BADE, SARAH "16"				WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813	
03	558 #	453	-0-	-105	-0-	451	3	2	9	Y	2		12
04	450 #	433	-0-	-17	-0-	432	3	1	9	Y	1	7 1	6
05	436 R	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	Y	1	3 1	4
06	477 R	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1		5
07	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-	3 1	2
*08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1		3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692					
03	620 #	479	-0-	-141	-0-	477	3	2	9	Y	2				12
04	480 #	458	-0-	-22	-0-	457	3	1	9	Y	1	7	1		6
05	465 #	461	-0-	-4	-0-	460	3	1	9	Y	1	3	1		4
06	451 R	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1				5
07	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3			Y	-0-	3	1		2
08	465 #	347	-0-	-118	-0-	346	3	1	9	Y	1				3

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070					
03	279 #	251	-0-	-28	-0-	16	1	217	2	Y	-0-				-0-
						18	4								
04	240 #	236	-0-	-4	-0-	12	1	213	2	Y	-0-				-0-
						11	4								
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-				-0-
						11	4								
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-				-0-
						10	4								
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-				-0-
						13	4								
*08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-				-0-
						14	4								

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

STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010					
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
*08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "G" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688		- 8054			
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	4 1	52 2	Y		-0-					-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	2 4	48 2	Y		-0-					-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	Y		-0-					-0-
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 2	Y		-0-					-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	2 1	47 2	Y		-0-					-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	1 4	46 2	Y		-0-					-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648		- 7984			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510		- 7908			
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	3 1	41 2	Y		13	15 1				1
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	2 4	35 2	Y		6	6 1				1
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y		5	5 1				1
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	6 9	39 2	Y		3	4 1				-0-
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y		6	5 1				1
*08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	7 9	34 2	Y		6	6 1				1
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681		- 8060			
03	965 R	965	-0-	-0-	-0-	82 1	849 2	Y		-0-					-0-
04	1110 #	908	-0-	-202	-0-	34 4	839 2	Y		-0-					-0-
05	1147 #	667	-0-	-480	-0-	65 1	615 2	Y		-0-					-0-
06	1110 #	783	-0-	-327	-0-	4 4	728 2	Y		-0-					-0-
07	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	50 1	1093 2	Y		1					1
*08	2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	2 4	2168 2	Y		4	4 1				1
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648		- 8073			
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	27 1	275 2	Y		-0-					-0-
04	360 #	294	-0-	-66	-0-	11 4	272 2	Y		-0-					-0-
05	372 #	219	-0-	-153	-0-	21 1	202 2	Y		-0-					-0-
06	360 #	254	-0-	-106	-0-	1 4	236 2	Y		-0-					-0-
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	18 1	300 2	Y		-0-					-0-
*08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	22 1	300 2	Y		-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175 3				Y	-0-			5
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3				Y	-0-			5
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169 3				Y	-0-			5
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3				Y	-0-			5
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 3				Y	-0-			5
*08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3				Y	-0-			5

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754				
03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	352 3	4 9	Y		Y	4			35
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	337 3	3 9	Y		Y	3	20 1		18
05	345 R	345	-0-	-0-	-0-	339 3	6 9	Y		Y	5	10 1		13
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	349 3	2 9	Y		Y	2			15
07	341 #	323	-0-	-18	-0-	321 3	2 9	Y		Y	2	10 1		7
08	341 #	325	-0-	-16	-0-	323 3	2 9	Y		Y	2			9

WESTBROOK 21		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949				
03	465 #	397	-0-	-68	-0-	397 3				Y	-0-			18
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3				Y	-0-			18
05	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3				Y	-0-			18
06	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3				Y	-0-			18
07	403 #	379	-0-	-24	-0-	379 3				Y	-0-			18
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	385 3				Y	-0-			18

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925				
03	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 3				Y	-0-			-0-
04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3				Y	-0-			-0-
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3				Y	-0-			-0-
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 3				Y	-0-			-0-
07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3				Y	-0-			-0-
*08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 3				Y	-0-			-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375				
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	7 1	57 3	Y		Y	-0-			-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	6 1	44 3	Y		Y	-0-			-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 3	Y		Y	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	7 1	48 3	Y		Y	-0-			-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	8 1	53 3	Y		Y	-0-			-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	8 1	50 3	Y		Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948				
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	19 1	225 3	Y		Y	-0-			-0-
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3	Y		Y	-0-			-0-
05	248 #	237	-0-	-11	-0-	19 1	218 3	Y		Y	-0-			-0-
06	240 #	238	-0-	-2	-0-	19 1	219 3	Y		Y	-0-			-0-
07	248 #	246	-0-	-2	-0-	19 1	227 3	Y		Y	-0-			-0-
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	18 1	207 3	Y		Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196				
03	496 #	441	-0-	-55	-0-	35 1	406 3	Y		Y	-0-			-0-
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	33 1	391 3	Y		Y	-0-			-0-
05	465 #	427	-0-	-38	-0-	34 1	393 3	Y		Y	-0-			-0-
06	450 #	426	-0-	-24	-0-	33 1	393 3	Y		Y	-0-			-0-
07	465 #	438	-0-	-27	-0-	34 1	404 3	Y		Y	-0-			-0-
08	434 #	400	-0-	-34	-0-	32 1	368 3	Y		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//	108799								
RW FOSTER 16		WELL #:	2	RRCID ->	173863	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6755 - 6996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 3	Y	-0-		-0-
04		446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 3	Y	-0-		-0-
05		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 3	Y	-0-		-0-
06		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 3	Y	-0-		-0-
07		403 #	380	-0-	-23	-0-	380 3	Y	-0-		-0-
08		403 #	386	-0-	-17	-0-	386 3	Y	-0-		-0-

TERRY 16		WELL #:	4	RRCID ->	174346	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7123 - 7155
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
04		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-		-0-
05		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		-0-
06		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3	Y	-0-		-0-
07		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-		-0-
*08		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-		-0-

RW FOSTER 16		WELL #:	3	RRCID ->	174477	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	6649 - 6896
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TERRY 15		WELL #:	3	RRCID ->	174478	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6965 - 7008
03		620 #	545	-0-	-75	-0-	545 3	Y	-0-		-0-
04		570 #	482	-0-	-88	-0-	482 3	Y	-0-		-0-
05		589 #	472	-0-	-117	-0-	472 3	Y	-0-		-0-
06		540 #	536	-0-	-4	-0-	536 3	Y	-0-		-0-
07		558 #	542	-0-	-16	-0-	542 3	Y	-0-		-0-
08		558 #	523	-0-	-35	-0-	523 3	Y	-0-		-0-

GLASS SOUDER		WELL #:	538	RRCID ->	174494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7942 - 8238
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RW FOSTER 17		WELL #:	2	RRCID ->	176382	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6864 - 7086
03		341 #	278	-0-	-63	-0-	278 3	Y	-0-		-0-
04		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3	Y	-0-		-0-
05		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3	Y	-0-		-0-
06		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-		-0-
07		279 #	271	-0-	-8	-0-	271 3	Y	-0-		-0-
08		279 #	275	-0-	-4	-0-	275 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASS C		WELL #:		904	RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8400	PERF. 7739 - 8199	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 #	478	-0-	-18	-0-	38	1	439	3	Y	1	1	0	-0-
04	480 #	460	-0-	-20	-0-	36	1	423	3	Y	1	1	0	-0-
05	496 #	463	-0-	-33	-0-	37	1	425	3	Y	1	1	0	-0-
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	35	1	416	3	Y	1	1	0	-0-
07	496 #	435	-0-	-61	-0-	33	1	401	3	Y	1	1	0	-0-
08	465 #	399	-0-	-66	-0-	32	1	366	3	Y	1	1	0	-0-

GLASS F		WELL #:		712	RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7714 - 8132	
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-			-0-
04	270 #	226	-0-	-44	-0-	18	1	208	3	Y	-0-			-0-
05	279 #	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	270 #	261	-0-	-9	-0-	18	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	248 #	242	-0-	-6	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			-0-
*08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-			-0-

GLASS "G"		WELL #:		714	RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8350	PERF. 7622 - 8154	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #:		117	RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8250	PERF. 7258 - 7582	
03	372 #	271	-0-	-101	-0-	24	1	244	3	Y	3			8
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	5	9	1	4
05	308 R	308	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	3			7
06	240 #	102	-0-	-138	-0-	15	1	86	3	Y	1			8
07	248 #	194	-0-	-54	-0-	21	1	170	3	Y	3			11
08	248 #	229	-0-	-19	-0-	22	1	206	3	Y	1			12

HILDEBRAND		WELL #:		1520	RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8189	PERF. 7512 - 7906	
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	32	1	195	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	221	-0-	-19	-0-	31	1	190	3	Y	-0-			-0-
05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	3	Y	-0-			-0-
06	240 #	236	-0-	-4	-0-	28	1	208	3	Y	-0-			-0-
07	248 #	189	-0-	-59	-0-	27	1	162	3	Y	-0-			-0-
08	248 #	189	-0-	-59	-0-	27	1	162	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
RAY "A"				WELL #: 530	RRCID -> 177000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7492	- 8038				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3		Y	-0-			-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3		Y	-0-			-0-
*08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3		Y	-0-			-0-

RAY "A"				WELL #: 1330	RRCID -> 177004	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7436	- 8119				
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3		Y	-0-			-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3		Y	-0-			-0-
*08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3		Y	-0-			-0-

RAY "B"				WELL #: 103	RRCID -> 177005	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7753	- 8294				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RAY "C"				WELL #: 103	RRCID -> 177007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7538	- 8061				
03	279 #	264	-0-	-15	-0-	20	1	231	3		Y	12	12	0	1
						13	9								
04	270 #	237	-0-	-33	-0-	18	1	205	3		Y	13	13	0	1
						14	9								
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	20	1	233	3		Y	13	12	0	2
						14	9								
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3		Y	12	13	0	1
						13	9								
07	279 #	273	-0-	-6	-0-	20	1	241	3		Y	11	10	0	2
						12	9								
*08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3		Y	13	12	0	3
						14	9								

WESTBROOK				WELL #: 508	RRCID -> 177008	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7114	- 7998				
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3		Y	-0-			-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3		Y	-0-			-0-
05	286 R	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3		Y	-0-			-0-
06	210 #	95	-0-	-115	-0-	14	1	81	3		Y	-0-			-0-
07	217 #	179	-0-	-38	-0-	20	1	159	3		Y	-0-			-0-
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3		Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16				WELL #: 4	RRCID -> 177461	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 6782	- 6821				
03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	427	3	6	9		Y	5	5	1	5
04	420 #	385	-0-	-35	-0-	382	3	3	9		Y	3	6	1	2
05	434 #	381	-0-	-53	-0-	378	3	3	9		Y	3	2	1	3
06	390 #	334	-0-	-56	-0-	330	3	4	9		Y	4	5	1	2
07	434 #	327	-0-	-107	-0-	325	3	2	9		Y	2			4
08	434 #	332	-0-	-102	-0-	330	3	2	9		Y	2	4	1	2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		341 #	238	-0-	-103	-0-	15 1	195 2	Y	19	19	1		2
							7 4	21 9						
04		300 #	133	-0-	-167	-0-	6 1	115 2	Y	10	12	1		-0-
							1 4	11 9						
05		310 #	127	-0-	-183	-0-	6 1	100 2	Y	19	14	1		5
							21 9							
06		300 #	281	-0-	-19	-0-	14 1	254 2	Y	12	17	1		-0-
							13 9							
07		724 R	724	-0-	-0-	-0-	36 1	680 2	Y	-0-				-0-
							8 4							
*08		711 R	711	-0-	-0-	-0-	38 1	669 2	Y	-0-				-0-
							4 4							

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454				
03		1364 #	1187	-0-	-177	-0-	1175 3	12 9	Y	11	9	1		6
04		1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1231 3	12 9	Y	11	7	1		10
05		1209 #	1151	-0-	-58	-0-	1133 3	18 9	Y	16	15	1		11
06		1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1275 3	11 9	Y	10	14	1		7
07		1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1246 3	10 9	Y	9	7	1		9
08		1209 #	1194	-0-	-15	-0-	1180 3	14 9	Y	13	8	1		14

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

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686				
03		212 R	212	-0-	-0-	-0-	201 3	11 9	Y	10	10	1		10
04		255 R	255	-0-	-0-	-0-	252 3	3 9	Y	3	11	1		2
05		253 R	253	-0-	-0-	-0-	250 3	3 9	Y	3	2	1		3
06		221 R	221	-0-	-0-	-0-	218 3	3 9	Y	3	5	1		1
07		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-				1
*08		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	1	1		-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699				
03		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-				-0-
04		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-				-0-
05		434 #	404	-0-	-30	-0-	404 3		Y	-0-				-0-
06		450 #	353	-0-	-97	-0-	353 3		Y	-0-				-0-
07		496 #	347	-0-	-149	-0-	347 3		Y	-0-				-0-
08		496 #	353	-0-	-143	-0-	353 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		197 R	197	-0-	-0-	-0-	191 3	6 9	Y	5	5 1	5
04		288 R	288	-0-	-0-	-0-	285 3	3 9	Y	3	6 1	2
05		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-	2 1	-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884		
03		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		-0-
04		150 #	95	-0-	-55	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
05		155 #	94	-0-	-61	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
06		120 #	82	-0-	-38	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
07		124 #	81	-0-	-43	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
08		124 #	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y	-0-		-0-

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

F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437		
03		1302 #	838	-0-	-464	-0-	803 3	35 9	N	32		148
04		1260 #	985	-0-	-275	-0-	966 3	19 9	N	17		165
05		1302 #	946	-0-	-356	-0-	928 3	18 9	N	16	144 1	37
06		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1086 3	13 9	N	12		49
07		1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1086 3	19 9	N	17		66
08		1023 #	980	-0-	-43	-0-	971 3	9 9	N	8		74

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575		
03		879 R	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-		-0-
04		745 R	745	-0-	-0-	-0-	745 3		Y	-0-		-0-
05		758 R	758	-0-	-0-	-0-	758 3		Y	-0-		-0-
06		780 #	711	-0-	-69	-0-	711 3		Y	-0-		-0-
07		868 #	693	-0-	-175	-0-	693 3		Y	-0-		-0-
08		868 #	699	-0-	-169	-0-	699 3		Y	-0-		-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
06		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
07		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			-0-

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

WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003					
03		310 #	203	-0-	-107	-0-	178	3	25	9	Y	23	21	1	11
04		270 #	134	-0-	-136	-0-	114	3	20	9	Y	18	12	1	17
05		279 #	142	-0-	-137	-0-	112	3	30	9	Y	27	25	1	19
06		270 #	185	-0-	-85	-0-	172	3	13	9	Y	12	25	1	6
07		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-	6	1	-0-
*08		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121					
03		192 R	192	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
04		180 #	177	-0-	-3	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		186 #	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
06		168 R	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
07		186 #	172	-0-	-14	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
08		186 #	170	-0-	-16	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	-0-
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	3	4	79	2	Y	-0-	-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	-0-
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	1	4	85	2	Y	-0-	-0-
						5	1					
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990		
03	217 #	191	-0-	-26	-0-	13	1	171	2	Y	-0-	-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	7	4	136	2	Y	-0-	-0-
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	1	4	152	2	Y	-0-	-0-
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	-0-
*08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	2	4	149	2	Y	-0-	-0-
						8	1					
						1	4					
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108		
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-	-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7	4	161	2	Y	-0-	-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-	-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	1	4	154	2	Y	-0-	-0-
07	186 #	166	-0-	-20	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	-0-
08	186 #	166	-0-	-20	-0-	2	4	156	2	Y	-0-	-0-
						9	1					
						1	4					
HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608		
03	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	101	1	992	3	Y	16	24 1 30
04	990 #	965	-0-	-25	-0-	18	9	861	3	Y	12	23 1 19
05	1023 #	775	-0-	-248	-0-	91	1	683	3	Y	11	30
06	990 #	748	-0-	-242	-0-	13	9	656	3	Y	12	19 1 23
07	1023 #	571	-0-	-452	-0-	80	1	494	3	Y	8	31
08	1023 #	738	-0-	-285	-0-	12	9	647	3	Y	9	40
						79	1					
						13	9					
						68	1					
						9	9					
						81	1					
						10	9					

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		961 #	909	-0-	-52	-0-	55 1	738 2	Y		50	50 1				4
							61 4	55 9								
04		840 #	828	-0-	-12	-0-	39 1	721 2	Y		29	29 1				4
							36 4	32 9								
05		876 R	876	-0-	-0-	-0-	45 1	764 2	Y		27	27 1				4
							37 4	30 9								
06		871 R	871	-0-	-0-	-0-	41 1	752 2	Y		39	29 1				14
							35 4	43 9								
07		868 #	730	-0-	-138	-0-	33 1	636 2	Y		22	33 1				3
							37 4	24 9								
08		868 #	586	-0-	-282	-0-	29 1	520 2	Y		9	9 1				2
							27 4	10 9								

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047						
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		T. A.	621	-0-	621	621	31 1	581 2	Y		6	5 1				1
							2 4	7 9								
08		T. A.	1266	-0-	1266	1887	66 1	1193 2	Y		2	3 1				-0-
							5 4	2 9								

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716						
03		848 R	848	-0-	-0-	-0-	77 1	760 3	Y		10	14 1				19
							11 9									
04		752 R	752	-0-	-0-	-0-	71 1	672 3	Y		8	14 1				13
							9 9									
05		744 #	663	-0-	-81	-0-	69 1	585 3	Y		8					21
							9 9									
06		720 #	589	-0-	-131	-0-	62 1	518 3	Y		8	13 1				16
							9 9									
07		744 #	426	-0-	-318	-0-	51 1	368 3	Y		6					22
							7 9									
08		744 #	519	-0-	-225	-0-	56 1	456 3	Y		6					28
							7 9									

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723						
03		900 R	900	-0-	-0-	-0-	898 3	2 9	Y		2					8
04		930 #	914	-0-	-16	-0-	912 3	2 9	Y		2					10
05		961 #	853	-0-	-108	-0-	850 3	3 9	Y		3					13
06		1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1202 3	3 9	Y		3					16
07		1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1351 3	4 9	Y		4	12 1				8
*08		1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1158 3	3 9	Y		3					11

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766						
03		135 R	135	-0-	-0-	-0-	124 3	11 9	Y		10	10 1				10
04		385 R	385	-0-	-0-	-0-	378 3	7 9	Y		6	12 1				4
05		382 R	382	-0-	-0-	-0-	374 3	8 9	Y		7	4 1				7
06		334 R	334	-0-	-0-	-0-	327 3	7 9	Y		6	10 1				3
07		328 R	328	-0-	-0-	-0-	322 3	6 9	Y		5					8
*08		333 R	333	-0-	-0-	-0-	327 3	6 9	Y		5	9 1				4

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-	-0-	
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-	-0-	
05	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3		Y	-0-	-0-	
06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3		Y	-0-	-0-	
07	217 #	133	-0-	-84	-0-	133	3		Y	-0-	-0-	
08	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3		Y	-0-	-0-	

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682		
03	651 #	554	-0-	-97	-0-	78	1	476	3	Y	-0-	
04	540 #	539	-0-	-1	-0-	75	1	464	3	Y	-0-	
05	592 R	592	-0-	-0-	-0-	79	1	513	3	Y	-0-	
06	573 R	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	3	Y	-0-	
07	558 #	454	-0-	-104	-0-	65	1	389	3	Y	-0-	
08	558 #	456	-0-	-102	-0-	66	1	390	3	Y	-0-	

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827		
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-	-0-	
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-	-0-	
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-	-0-	
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-	-0-	
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-	-0-	
*08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-	-0-	

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459		
03	434 #	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	3	Y	-0-	
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-	
05	465 #	420	-0-	-45	-0-	32	1	388	3	Y	-0-	
06	450 #	331	-0-	-119	-0-	23	1	308	3	Y	-0-	
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410		
03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	592	3	10	9	Y	9	
04	536 R	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6	9	Y	5	
05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7	
06	540 #	463	-0-	-77	-0-	456	3	7	9	Y	6	
07	589 #	433	-0-	-156	-0-	427	3	6	9	Y	5	
08	589 #	308	-0-	-281	-0-	301	3	7	9	Y	6	

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043		
03	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-	
04	480 #	417	-0-	-63	-0-	417	3			Y	-0-	
05	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-	
06	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-	
07	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1	
*08	986 R	986	-0-	-0-	-0-	976	3	10	9	Y	9	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2	Y	-0-			-0-
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	9 4	218 2	Y	-0-			-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	12 1	326 2	Y	-0-			-0-
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	1 4	256 2	Y	-0-			-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	19 1	251 3	Y	-0-			-0-
*08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	1 4	245 3	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038		
03	248 #	200	-0-	-48	-0-	24 1	179 2	Y	-0-			-0-
04	210 #	152	-0-	-58	-0-	7 4	143 2	Y	-0-			-0-
05	217 #	168	-0-	-49	-0-	8 1	159 2	Y	-0-			-0-
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	1 4	150 2	Y	-0-			-0-
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	9 1	153 2	Y	-0-			-0-
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	8 1	149 2	Y	-0-			-0-
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082		
03	310 #	294	-0-	-16	-0-	19 1	254 2	Y	-0-			-0-
04	300 #	274	-0-	-26	-0-	21 4	248 2	Y	-0-			-0-
05	310 #	291	-0-	-19	-0-	14 1	263 2	Y	-0-			-0-
06	300 #	284	-0-	-16	-0-	12 4	258 2	Y	-0-			-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	15 1	288 2	Y	-0-			-0-
*08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	13 4	340 2	Y	-0-			-0-
FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	868 #	594	-0-	-274	-0-	586	3	8	9	N	7					7
04	840 #	629	-0-	-211	-0-	618	3	11	9	N	10					17
05	868 #	605	-0-	-263	-0-	595	3	10	9	N	9	4	1			22
06	600 R	600	-0-	-0-	-0-	592	3	8	9	N	7					29
07	678 R	678	-0-	-0-	-0-	666	3	12	9	N	11					40
*08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	713	3	4	9	N	4					44

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515						
03	558 #	330	-0-	-228	-0-	326	3	4	9	N	4					4
04	540 #	346	-0-	-194	-0-	338	3	8	9	N	7					11
05	558 #	339	-0-	-219	-0-	331	3	8	9	N	7	3	1			15
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5					20
07	387 R	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7	9	N	6					26
08	372 #	371	-0-	-1	-0-	368	3	3	9	N	3					29

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242						
03	559 R	559	-0-	-0-	-0-	548	3	11	9	Y	10	9	1			5
04	599 R	599	-0-	-0-	-0-	591	3	8	9	Y	7	5	1			7
05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	644	3	13	9	Y	12	11	1			8
06	806 R	806	-0-	-0-	-0-	797	3	9	9	Y	8	11	1			5
07	858 R	858	-0-	-0-	-0-	849	3	9	9	Y	8	6	1			7
*08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	641	3	11	9	Y	10	6	1			11

MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163						
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4					4
04	14B2 EXT	345	-0-	345	-0-	339	3	6	9	Y	5					9
05	14B2 EXT	258	-0-	258	-0-	255	3	3	9	Y	3					12
06	14B2 EXT	290	-0-	290	-0-	893	3	1	9	Y	1					13
07	1264 R	371	-0-	-893	-0-	371	3			Y	-0-					13
*08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1	10	1			4

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940						
03	434 #	386	-0-	-48	-0-	382	3	4	9	Y	4					4
04	390 #	345	-0-	-45	-0-	339	3	6	9	Y	5					9
05	434 #	258	-0-	-176	-0-	255	3	3	9	Y	3					12
06	420 #	290	-0-	-130	-0-	289	3	1	9	Y	1					13
07	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					13
08	372 #	347	-0-	-25	-0-	346	3	1	9	Y	1	10	1			4

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180						
03	1643 #	1519	-0-	-124	-0-	1489	3	30	9	Y	27					117
04	1530 #	1374	-0-	-156	-0-	1355	3	19	9	Y	17					134
05	1581 #	1027	-0-	-554	-0-	1019	3	8	9	Y	7					141
06	1530 #	1159	-0-	-371	-0-	1157	3	2	9	Y	2					143
07	1581 #	1487	-0-	-94	-0-	1486	3	1	9	Y	1					144
08	1519 #	1389	-0-	-130	-0-	1383	3	6	9	Y	5	134	1			15

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117						
03	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177						
03	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1					1
05	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					1
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					1
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1					1

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217						
03	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928						
03	403 #	260	-0-	-143	-0-	254	3	6	9	Y	5					18
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3					21
05	248 #	243	-0-	-5	-0-	237	3	6	9	Y	5					26
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	216	3	6	9	Y	5					31
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6	25	1			12
*08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	Y	3					15

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195						
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		9	RRCID ->	218567	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7681 - 8060
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	390 R	390	-0-	-0-	-0-	33 1	343 2	Y	-0-			-0-
						14 4						
04	450 #	367	-0-	-83	-0-	26 1	339 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	465 #	273	-0-	-192	-0-	20 1	252 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	450 #	316	-0-	-134	-0-	22 1	294 2	Y	-0-			-0-
07	406 R	406	-0-	-0-	-0-	28 1	374 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
*08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	28 1	374 2	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING 'D' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	219380	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7444 - 7992
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A- 104		WELL #:		104	RRCID ->	219467	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7476 - 8100
03	155 #	124	-0-	-31	-0-	6 1	118 3	Y	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	6 1	106 3	Y	-0-			-0-
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 3	Y	-0-			-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	Y	-0-			-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	9 1	111 3	Y	-0-			-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-			-0-

STERLING "F" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	219575	COMPL. DATE	07/10/1978	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	7150 - 7866
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		102	RRCID ->	219576	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7701 - 8090
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-			49
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9	Y	-3			52
05	310 #	306	-0-	-4	-0-	306 2		Y	-0-			52
06	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-			52
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			52
*08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-			52

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		960 R	960	-0-	-0-	-0-	81 1	845 2	Y	-0-				-0-
							34 4							
04		1110 #	904	-0-	-206	-0-	65 1	835 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
05		1147 #	674	-0-	-473	-0-	50 1	622 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
06		1110 #	780	-0-	-330	-0-	54 1	725 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
07		1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	68 1	923 2	Y	-0-				-0-
							11 4							
*08		1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	71 1	941 2	Y	1				1
							5 4	1 9						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143				
03		775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-				-0-
04		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-				-0-
05		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				-0-
06		767 R	767	-0-	-0-	-0-	39 1	727 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
07		759 R	759	-0-	-0-	-0-	38 1	714 2	Y	-0-				-0-
							7 4							
*08		644 R	644	-0-	-0-	-0-	34 1	608 2	Y	-0-				-0-
							2 4							

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940				
03		365 R	365	-0-	-0-	-0-	25 1	328 2	Y	-0-				-0-
							12 4							
04		309 R	309	-0-	-0-	-0-	16 1	292 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
05		310 #	265	-0-	-45	-0-	15 1	249 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
06		300 #	295	-0-	-5	-0-	18 1	190 2	Y	-0-				-0-
							87 3							
07		310 #	203	-0-	-107	-0-	17 1	186 3	Y	-0-				-0-
08		310 #	198	-0-	-112	-0-	17 1	181 3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		378 R	378	-0-	-0-	25 1	341 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
04		323 R	323	-0-	-0-	17 1	304 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05		310 #	294	-0-	-16	16 1	277 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06		329 R	329	-0-	-0-	20 1	212 2	Y	-0-			-0-
						97 3						
07		310 #	227	-0-	-83	19 1	208 3	Y	-0-			-0-
08		310 #	221	-0-	-89	19 1	202 3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898		
03		633 R	633	-0-	-0-	43 1	569 2	Y	-0-			-0-
						21 4						
04		539 R	539	-0-	-0-	28 1	508 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
05		528 R	528	-0-	-0-	29 1	498 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06		593 R	593	-0-	-0-	35 1	382 2	Y	-0-			-0-
						175 3	1 4					
07		527 #	409	-0-	-118	34 1	375 3	Y	-0-			-0-
08		527 #	399	-0-	-128	34 1	365 3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910		
03		235 R	235	-0-	-0-	16 1	211 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
04		199 R	199	-0-	-0-	10 1	188 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05		186 #	166	-0-	-20	9 1	157 2	Y	-0-			-0-
06		186 R	186	-0-	-0-	11 1	120 2	Y	-0-			-0-
						55 3						
07		186 #	128	-0-	-58	11 1	117 3	Y	-0-			-0-
08		186 #	125	-0-	-61	11 1	114 3	Y	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452		
03		496 #	261	-0-	-235	20 1	241 3	Y	-0-			-0-
04		270 #	233	-0-	-37	19 1	214 3	Y	-0-			-0-
05		279 #	263	-0-	-16	20 1	243 3	Y	-0-			-0-
06		306 R	306	-0-	-0-	21 1	285 3	Y	-0-			-0-
07		404 R	404	-0-	-0-	31 1	373 3	Y	-0-			-0-
*08		481 R	481	-0-	-0-	37 1	444 3	Y	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256		
03		744 #	373	-0-	-371	29 1	344 3	Y	-0-			96
04		420 #	332	-0-	-88	27 1	305 3	Y	-0-			96
05		434 #	376	-0-	-58	29 1	347 3	Y	-0-			96
06		472 R	472	-0-	-0-	33 1	439 3	Y	-0-			96
07		715 R	715	-0-	-0-	55 1	660 3	Y	-0-			96
*08		849 R	849	-0-	-0-	65 1	784 3	Y	-0-			96

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	389	3	18	9	Y	16	54	1	16
04	413 R	413	-0-	-0-	-0-	404	3	9	9	Y	8			24
05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	396	3	9	9	Y	8			32
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	450	3	12	9	Y	11	38	1	5
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	454	3	9	9	Y	8			13
*08	450 R	450	-0-	-0-	-0-	439	3	11	9	Y	10			23

F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355				
03	310 #	217	-0-	-93	-0-	213	3	4	9	Y	4			4
04	228 R	228	-0-	-0-	-0-	221	3	7	9	Y	6			10
05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	Y	6			16
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	246	3	10	9	Y	9	21	1	4
07	256 R	256	-0-	-0-	-0-	249	3	7	9	Y	6			10
*08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	240	3	8	9	Y	7			17

F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442				
03	798 R	798	-0-	-0-	-0-	780	3	18	9	Y	16	44	1	15
04	822 R	822	-0-	-0-	-0-	811	3	11	9	Y	10			25
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	794	3	11	9	Y	10			35
06	918 R	918	-0-	-0-	-0-	901	3	17	9	Y	15	43	1	7
07	922 R	922	-0-	-0-	-0-	911	3	11	9	Y	10			17
*08	889 R	889	-0-	-0-	-0-	880	3	9	9	Y	8			25

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630				
03	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
*08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
03	279 #	247	-0-	-32	-0-	17	1	220	2	Y	1	1	1	-0-
						9	4							
04	210 #	202	-0-	-8	-0-	10	1	187	2	Y	4	3	1	1
						1	4							
05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	4	4	1	1
						1	4							
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	17	11	1	7
						19	9							
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	32	36	1	3
						3	4							
*08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	14	14	1	3
						2	4							
								15	9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	155 #	125	-0-	-30	-0-		125	3			Y	-0-				45
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	3			Y	-0-				45
05	124 #	121	-0-	-3	-0-		121	3			Y	-0-				45
06	120 #	113	-0-	-7	-0-		113	3			Y	-0-				45
07	124 #	69	-0-	-55	-0-		69	3			Y	-0-				45
08	124 #	69	-0-	-55	-0-		69	3			Y	-0-				45

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705						
03	465 #	376	-0-	-89	-0-		376	3			Y	-0-				72
04	390 #	361	-0-	-29	-0-		361	3			Y	-0-				72
05	403 #	363	-0-	-40	-0-		363	3			Y	-0-				72
06	373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	3			Y	-0-				72
07	372 #	343	-0-	-29	-0-		343	3			Y	-0-				72
08	372 #	346	-0-	-26	-0-		346	3			Y	-0-				72

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716						
03	248 #	175	-0-	-73	-0-		175	3			Y	-0-				22
04	180 #	168	-0-	-12	-0-		168	3			Y	-0-				22
05	186 #	169	-0-	-17	-0-		169	3			Y	-0-				22
06	180 #	168	-0-	-12	-0-		168	3			Y	-0-				22
07	186 #	137	-0-	-49	-0-		137	3			Y	-0-				22
08	186 #	138	-0-	-48	-0-		138	3			Y	-0-				22

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098						
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.	812	-0-	812	812		55	1	748	2	Y	-0-				-0-
							9	4								-0-
08	T. A.	828	-0-	828	1640		58	1	766	2	Y	-0-				-0-
							4	4								-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754						
03	217 #	100	-0-	-117	-0-		100	3			Y	-0-				-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-		96	3			Y	-0-				-0-
05	124 #	97	-0-	-27	-0-		97	3			Y	-0-				-0-
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-		111	3			Y	-0-				-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-		137	3			Y	-0-				-0-
*08	138 R	138	-0-	-0-	-0-		138	3			Y	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724						
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-		175	3			Y	-0-				9
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-		168	3			Y	-0-				9
05	186 #	169	-0-	-17	-0-		169	3			Y	-0-				9
06	180 #	162	-0-	-18	-0-		162	3			Y	-0-				9
07	186 #	114	-0-	-72	-0-		114	3			Y	-0-				9
08	186 #	115	-0-	-71	-0-		115	3			Y	-0-				9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-		2
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-		2
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267 3		Y	-0-		2
06	270 #	257	-0-	-13	-0-	257 3		Y	-0-		2
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	183 3		Y	-0-		2
08	279 #	185	-0-	-94	-0-	185 3		Y	-0-		2

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734	
03	341 #	101	-0-	-240	-0-	101 3		Y	-0-		8
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		8
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		8
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		8
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		8
*08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-		8

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844	
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	Y	2	2 1	-0-
						2 4	2 9				
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	Y	6	4 1	2
						1 4	7 9				
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	5	7 1	-0-
						6 9					
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	5	3 1	2
						6 9					
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	Y	5	6 1	1
						2 4	6 9				
*08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	Y	6	6 1	1
						1 4	7 9				

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897	
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	2 1	46 3	Y	-0-		-0-
04	90 #	45	-0-	-45	-0-	2 1	43 3	Y	-0-		-0-
05	93 #	47	-0-	-46	-0-	2 1	44 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	2 1	54 3	Y	-0-		-0-
07	92 R	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	Y	-0-		-0-
*08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894	
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	7 1	153 3	Y	-0-		-0-
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	Y	-0-		-0-
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	7 1	147 3	Y	-0-		-0-
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	6 1	127 3	Y	-0-		-0-
07	155 #	92	-0-	-63	-0-	4 1	88 3	Y	-0-		-0-
08	155 #	93	-0-	-62	-0-	4 1	89 3	Y	-0-		-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236	
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	350 3	15 9	Y	14		61
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	423 3	4 9	Y	4	53 1	12
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	373 3	3 9	Y	3		15
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-	421 3	4 9	Y	4		19
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	428 3	6 9	Y	5		24
*08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	419 3	4 9	Y	4		28

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
*08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	11	11	1			2
						1	4	12	9							

 STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	50	52	1			4
						5	4	55	9							
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	65	57	1			12
						1	4	72	9							
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	64	67	1			9
						70	9									
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	64	62	1			11
						70	9									
07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	74	74	1			11
						2	4	81	9							
*08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	40	44	1			7
						1	4	44	9							

 STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

03	298 R	298	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	66	60	1			9
						8	4	73	9							
04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	128	114	1			23
						2	4	141	9							
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	128	133	1			18
						1	4	141	9							
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	128	124	1			22
						141	9									
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	163	149	1			36
						3	4	179	9							
*08	586 R	586	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	162	168	1			30
						2	4	178	9							

 STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

03	403 #	313	-0-	-90	-0-	20	1	268	2	Y	13	11	1			2
						11	4	14	9							
04	390 #	194	-0-	-196	-0-	8	1	150	2	Y	32	28	1			6
						1	4	35	9							
05	372 #	186	-0-	-186	-0-	8	1	143	2	Y	32	33	1			5
						35	9									
06	390 #	194	-0-	-196	-0-	8	1	151	2	Y	32	31	1			6
						35	9									
07	403 #	203	-0-	-200	-0-	8	1	153	2	Y	36	37	1			5
						2	4	40	9							
08	310 #	180	-0-	-130	-0-	8	1	148	2	Y	21	22	1			4
						1	4	23	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-
						2	4					
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-
*08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047		
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
*08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044		
03	155 #	146	-0-	-9	-0-	10	1	131	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	Y	-0-	-0-
06	150 #	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	2	1 1
						1	4	2	9			1
*08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	4	4 1
						1	4	4	9			1
MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276		
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	271	3	9	9	N	8	20
04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	275	3	12	9	N	11	31
05	248 #	243	-0-	-5	-0-	234	3	9	9	N	8	39
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	249	3	10	9	N	9	48
07	316 R	316	-0-	-0-	-0-	304	3	12	9	N	11	59
*08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	295	3	23	9	N	21	62 1
												18
MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895		
03	744 #	673	-0-	-71	-0-	29	1	631	3	Y	12	12 0
						13	9					1
04	771 R	771	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	Y	13	13 0
						14	9					1
05	770 R	770	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	13	12 0
						14	9					2
06	749 R	749	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	Y	12	13 0
						13	9					1
07	745 R	745	-0-	-0-	-0-	31	1	702	3	Y	11	10 0
						12	9					2
*08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	31	1	702	3	Y	13	12 0
						14	9					3

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. WESTBROOK -5-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416				
03		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 3			Y	-0-			-0-
04		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 3			Y	-0-			-0-
05		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 3			Y	-0-			-0-
06		420 #	353	-0-	-67	-0-	353 3			Y	-0-			-0-
07		465 #	328	-0-	-137	-0-	328 3			Y	-0-			-0-
08		465 #	214	-0-	-251	-0-	214 3			Y	-0-			-0-
		STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114		
03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2		Y	-0-			-0-
							3 4							
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2		Y	-0-			-0-
05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2		Y	-0-			-0-
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2		Y	-0-			-0-
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
*08		63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2		Y	-0-			-0-
		STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162		
03		1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	97 1	1279 2		Y	44	43 1		3
							52 4	48 9						
04		1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	68 1	1244 2		Y	41	38 1		6
							4 4	45 9						
05		1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	71 1	1202 2		Y	42	43 1		5
							3 4	46 9						
06		990 #	896	-0-	-94	-0-	44 1	816 2		Y	32	32 1		5
							1 4	35 9						
07		1023 #	895	-0-	-128	-0-	42 1	802 2		Y	39	36 1		8
							8 4	43 9						
08		1023 #	766	-0-	-257	-0-	38 1	683 2		Y	38	40 1		6
							3 4	42 9						
		MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155		
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	29	-0-	29	-0-	29 3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	27	-0-	27	-0-	27 3			Y	-0-			-0-
06		T. A.	27	-0-	27	-0-	27 3			Y	-0-			-0-
07		116 R	33	-0-	-83	-0-	33 3			Y	-0-			-0-
*08		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3			Y	-0-			-0-
		BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941		
03		96 R	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3		Y	-0-			-0-
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3		Y	-0-			-0-
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
07		123 R	123	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
*08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	5 1	118 3		Y	1	1 0		-0-
							1 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		248 #	132	-0-	-116	-0-	122	3	10	9	Y	9		56
04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	53 1	3
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		3
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		3
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		3
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		3

EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496				
03		249 R	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	Y	-0-		-0-
04		256 R	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	Y	-0-		-0-
05		266 R	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	3	Y	-0-		-0-
06		240 #	229	-0-	-11	-0-	26	1	203	3	Y	-0-		-0-
07		248 #	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	3	Y	-0-		-0-
08		248 #	225	-0-	-23	-0-	23	1	202	3	Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026				
03		155 #	137	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	Y	-0-		-0-
							5	4						
04		120 #	105	-0-	-15	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
05		124 #	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	Y	-0-		-0-
06		120 #	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-		-0-
07		124 #	101	-0-	-23	-0-	5	1	95	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
08		124 #	109	-0-	-15	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-
							1	4						

STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993				
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-		-0-
							4	4						
04		105 R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-		-0-
06		120 #	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-		-0-
07		124 #	99	-0-	-25	-0-	5	1	93	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
08		124 #	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-

STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178				
03		1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	2	Y	32	30 1	3
							50	4	35	9				
04		1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	1270	2	Y	34	32 1	5
							4	4	37	9				
05		1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1226	2	Y	35	36 1	4
							3	4	39	9				
06		930 #	909	-0-	-21	-0-	45	1	833	2	Y	27	27 1	4
							1	4	30	9				
07		1426 #	906	-0-	-520	-0-	43	1	819	2	Y	33	30 1	7
							8	4	36	9				
08		1426 #	773	-0-	-653	-0-	39	1	697	2	Y	31	33 1	5
							3	4	34	9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		773 R	773	-0-	-0-	-0-	52 1	693 2	Y	-0-				-0-
							28 4							
04		747 R	747	-0-	-0-	-0-	38 1	707 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
05		724 R	724	-0-	-0-	-0-	40 1	683 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
06		510 #	490	-0-	-20	-0-	25 1	464 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
07		527 #	484	-0-	-43	-0-	24 1	456 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
08		527 #	420	-0-	-107	-0-	22 1	397 2	Y	-0-				-0-
							1 4							

STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239				
03		187 R	187	-0-	-0-	-0-	13 1	167 2	Y	-0-				-0-
							7 4							
04		180 R	180	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	Y	-0-				-0-
06		120 #	118	-0-	-2	-0-	6 1	112 2	Y	-0-				-0-
07		124 #	117	-0-	-7	-0-	6 1	110 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
08		124 #	99	-0-	-25	-0-	5 1	94 2	Y	-0-				-0-

STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187				
03		200 R	200	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	Y	-0-				-0-
							7 4							
04		194 R	194	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
05		187 R	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	Y	-0-				-0-
06		126 R	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	Y	-0-				-0-
07		186 #	125	-0-	-61	-0-	6 1	118 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
08		186 #	107	-0-	-79	-0-	6 1	101 2	Y	-0-				-0-

STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998				
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	27	23	1		4
							2 4	30 9						
04	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	3 1	60 2	Y	65	57	1		12
							72 9							
05	DLQ	G-10	130	-0-	130	265	3 1	57 2	Y	64	67	1		9
							70 9							
06	DLQ	G-10	134	-0-	134	399	3 1	61 2	Y	64	62	1		11
							70 9							
07		545 R	146	-0-	-399	-0-	3 1	61 2	Y	74	74	1		11
							1 4	81 9						
08		124 #	106	-0-	-18	-0-	3 1	59 2	Y	40	44	1		7
							44 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		53 R	53	-0-	-0-		4 1		47 2	Y	-0-					-0-
04		63 R	63	-0-	-0-		2 4		60 2	Y	-0-					-0-
05		60 R	60	-0-	-0-		3 1		57 2	Y	-0-					-0-
06		64 R	64	-0-	-0-		3 1		61 2	Y	-0-					-0-
07		65 R	65	-0-	-0-		3 1		61 2	Y	-0-					-0-
*08		62 R	62	-0-	-0-		1 4		59 2	Y	-0-					-0-
							3 1									
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942						
03		50 R	50	-0-	-0-		3 1		42 2	Y	4	3 1				1
04		77 R	77	-0-	-0-		1 4		4 9	Y	3	4 1				-0-
05		79 R	79	-0-	-0-		4 1		73 2	Y	2	2 1				-0-
06		80 R	80	-0-	-0-		2 9		69 2	Y	6	5 1				1
07		86 R	86	-0-	-0-		4 1		77 2	Y	4	4 1				1
*08		101 R	101	-0-	-0-		1 4		4 9	Y	7	6 1				2
							5 1		88 2	Y						
							8 9									
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778						
03		248 #	222	-0-	-26		14 1		192 2	Y	-0-					-0-
04		210 #	206	-0-	-4		16 4		187 2	Y	-0-					-0-
05		220 R	220	-0-	-0-		10 1		198 2	Y	-0-					-0-
06		211 R	211	-0-	-0-		9 4		192 2	Y	-0-					-0-
07		228 R	228	-0-	-0-		12 1		206 2	Y	-0-					-0-
*08		269 R	269	-0-	-0-		10 4		11 1	Y	-0-					-0-
							11 4		13 1	Y	-0-	153 1				38
							13 4		243 2	Y	-0-					-0-
							13 4									
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594						
03		310 #	276	-0-	-34		276 3			Y	-0-					191
04		270 #	264	-0-	-6		264 3			Y	-0-					191
05		279 #	266	-0-	-13		266 3			Y	-0-					191
06		360 R	360	-0-	-0-		360 3			Y	-0-					191
07		588 R	588	-0-	-0-		588 3			Y	-0-					38
*08		576 R	576	-0-	-0-		576 3			Y	-0-					35
RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052						
03		186 #	-0-	-0-	-186					Y	-0-					-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60					Y	-0-					-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62					Y	-0-					-0-
06		43 R	43	-0-	-0-		3 1		40 3	Y	-0-					-0-
07		175 R	175	-0-	-0-		14 1		161 3	Y	-0-					-0-
*08		207 R	207	-0-	-0-		16 1		191 3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	243	3	11	9	Y	10	9	1	5
04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	274	3	8	9	Y	7	5	1	7
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	268	3	13	9	Y	12	11	1	8
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	Y	8	11	1	5
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	308	3	9	9	Y	8	6	1	7
*08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	297	3	11	9	Y	10	6	1	11

L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620				
03	372 #	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-			149
04	360 #	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-			149
05	372 #	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-			149
06	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			149
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			149
*08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			149

GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146				
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	26	26	0	2
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	27	27	0	2
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	29	26	0	5
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	24	28	0	1
07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	25	21	0	5
*08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	27	26	0	6

GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106				
03	465 #	405	-0-	-60	-0-	32	1	372	3	Y	1	1	0	-0-
04	450 #	360	-0-	-90	-0-	29	1	330	3	Y	1	1	0	-0-
05	465 #	408	-0-	-57	-0-	32	1	375	3	Y	1	1	0	-0-
06	450 #	410	-0-	-40	-0-	29	1	380	3	Y	1	1	0	-0-
07	403 #	362	-0-	-41	-0-	28	1	333	3	Y	1	1	0	-0-
*08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	1	1	0	-0-

GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154				
03	155 #	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			-0-
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	Y	-0-			-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-
*08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	124 #	109	-0-	-15	-0-		9 1	100 3	Y		-0-			-0-
04	120 #	97	-0-	-23	-0-		8 1	89 3	Y		-0-			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-		9 1	101 3	Y		-0-			-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-		8 1	111 3	Y		-0-			-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-		10 1	122 3	Y		-0-			-0-
*08	157 R	157	-0-	-0-	-0-		12 1	145 3	Y		-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106				
03	279 #	240	-0-	-39	-0-		19 1	221 3	Y		-0-			-0-
04	270 #	213	-0-	-57	-0-		17 1	196 3	Y		-0-			-0-
05	279 #	241	-0-	-38	-0-		19 1	222 3	Y		-0-			-0-
06	270 #	251	-0-	-19	-0-		18 1	233 3	Y		-0-			-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-		19 1	229 3	Y		-0-			-0-
*08	295 R	295	-0-	-0-	-0-		23 1	272 3	Y		-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101				
03	279 #	251	-0-	-28	-0-		20 1	231 3	Y		-0-			-0-
04	300 #	223	-0-	-77	-0-		18 1	205 3	Y		-0-			-0-
05	310 #	253	-0-	-57	-0-		20 1	233 3	Y		-0-			-0-
06	300 #	261	-0-	-39	-0-		18 1	243 3	Y		-0-			-0-
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-		20 1	234 3	Y		-0-			-0-
*08	301 R	301	-0-	-0-	-0-		23 1	278 3	Y		-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892				
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788				
03	93 #	64	-0-	-29	-0-		3 1	61 3	Y		-0-			-0-
04	T. A.	61	-0-	61	-0-		3 1	58 3	Y		-0-			-0-
05	T. A.	62	-0-	62	-0-		3 1	59 3	Y		-0-			-0-
06	T. A.	51	-0-	51	-0-		2 1	49 3	Y		-0-			-0-
07	204 R	30	-0-	-174	-0-		1 1	29 3	Y		-0-			-0-
*08	31 R	31	-0-	-0-	-0-		1 1	30 3	Y		-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283				
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-		9 1	101 3	Y		-0-			-0-
04	120 #	105	-0-	-15	-0-		8 1	97 3	Y		-0-			-0-
05	124 #	106	-0-	-18	-0-		8 1	98 3	Y		-0-			-0-
06	120 #	109	-0-	-11	-0-		8 1	101 3	Y		-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-		9 1	110 3	Y		-0-			-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-		9 1	101 3	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139				
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	93 #	73	-0-	-20	-0-	6 1	67 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119				
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	12 1	132 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	13 1	150 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	180 #	161	-0-	-19	-0-	11 1	150 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	10 1	124 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156				
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	240 #	194	-0-	-46	-0-	16 1	178 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	248 #	219	-0-	-29	-0-	17 1	202 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	240 #	219	-0-	-21	-0-	15 1	204 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	217 #	188	-0-	-29	-0-	14 1	174 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	Y	-0-		-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167				
03	155 #	119	-0-	-36	-0-	9 1	110 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	150 #	107	-0-	-43	-0-	9 1	98 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	9 1	111 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	9 1	115 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	9 1	108 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 3	Y	-0-		-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085				
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170				
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	14 1	161 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	13 1	155 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	14 1	167 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	Y	-0-		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-			-0-
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	269	-0-	-41	-0-	21	1	248	3	Y	-0-			-0-
06	300 #	269	-0-	-31	-0-	19	1	250	3	Y	-0-			-0-
07	279 #	231	-0-	-48	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059				
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	18	1	246	2	Y	37	37	1	3
						20	4	41	9					
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	22	22	1	3
						12	4	24	9					
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	Y	20	20	1	3
						12	4	22	9					
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	30	22	1	11
						12	4	33	9					
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	22	27	1	6
						16	4	24	9					
*08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	17	18	1	3
						17	4	19	9					

STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094				
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	124 #	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667				
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			38
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			38
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			38
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			38
07	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			38
*08	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			38

GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221				
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	9	8	1	10
						10	9							
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	6	9	1	7
						7	9							
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	6			13
						7	9							
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	10	1	123	3	Y	5	8	1	10
						6	9							
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	6	1	75	3	Y	5	10	1	5
						6	9							
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	7	1	83	3	Y	7			12
						8	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 #	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	3	Y	-0-		-0-
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	20	1	144	3	Y	-0-		-0-
05	186 #	160	-0-	-26	-0-	20	1	140	3	Y	-0-		-0-
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	21	1	145	3	Y	-0-		-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	Y	-0-		-0-
08	186 #	142	-0-	-44	-0-	19	1	123	3	Y	-0-		-0-

GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259					
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	Y	1	1 0	-0-
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	1	1 0	-0-
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	1	1 0	-0-
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	20	1	241	3	Y	1	1 0	-0-
07	279 #	217	-0-	-62	-0-	17	1	199	3	Y	1	1 0	-0-
08	279 #	198	-0-	-81	-0-	16	1	181	3	Y	1	1 0	-0-

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949					
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-		-0-
04	330 #	289	-0-	-41	-0-	23	1	266	3	Y	-0-		-0-
05	372 #	328	-0-	-44	-0-	26	1	302	3	Y	-0-		-0-
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	23	1	302	3	Y	-0-		-0-
07	310 #	273	-0-	-37	-0-	21	1	252	3	Y	-0-		-0-
08	341 #	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	3	Y	-0-		-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728					
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-		-0-
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-		-0-
05	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-		-0-
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-		-0-
07	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-		-0-
08	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-		-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC		170037		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455					
TERRY, I. W.		WELL #: 107		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
FOSTER 18		WELL #: 1		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		8
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-		8
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		8
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-		8
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-		8
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-		8

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1		149
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	54	2	1	9	N	1		150
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1		151
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	N	1		152
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1		153
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	N	1		154
FOSTER 18													
WELL #:		18D		RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019		
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	86	
04	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-	86	
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-	86	
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-	86	
07	372 #	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-	86	
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-	86	
POGO-GRIGSBY													
WELL #:		1		RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 - 8283		
03	651 #	481	-0-	-170	-0-	481	2			N	-0-	-0-	
04	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	-0-	
05	651 #	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-	-0-	
06	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-	-0-	
07	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-	-0-	
08	651 #	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-	-0-	
POGO-GRIGSBY													
WELL #:		2		RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317		
03	465 #	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-	-0-	
04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	-0-	
05	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-	-0-	
06	360 #	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-	-0-	
07	496 #	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-	-0-	
08	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-	-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
RAYDEN													
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A	
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-	-0-	
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	-0-	
05	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	-0-	
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-	-0-	
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	-0-	
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-	-0-	

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RAYDEN //CONT.// 695567
 POSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		248 #	227	-0-	-21	-0-		227	3			N	-0-			141
04		240 #	224	-0-	-16	-0-		224	3			N	-0-			141
05		248 #	211	-0-	-37	-0-		211	3			N	-0-			141
06		313 R	313	-0-	-0-	-0-		313	3			N	-0-			141
07		494 R	494	-0-	-0-	-0-		494	3			N	-0-			141
*08		466 R	466	-0-	-0-	-0-		466	3			N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
 POSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			73

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT			2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT			2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT			2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT			2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004						Y	NO RPT			2

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			98

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132

MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		FOSTER, R. T. 20		835525		WELL #: 2		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A				
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-				-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	7	#	5	-0-	-2	-0-		5	3		Y	-0-				-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
*08	9	R	9	-0-	-0-	-0-		8	3	1	9	Y	1			1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.// 835525									
FOSTER, R. T. 17		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			20
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			20
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	3			23
06	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-			23
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			23
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	2 3	1 9 N	1			24

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6973 - 7474	
03	696 R	696	-0-	-0-	-0-	687 3	9 9 Y	8	25 1		6
04	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 3	Y	-0-			6
05	662 R	662	-0-	-0-	-0-	658 3	4 9 Y	4			10
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 3	Y	-0-			10
07	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584 3	Y	-0-			10
*08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	340 3	1 9 Y	1			11

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262	
03	714 R	714	-0-	-0-	-0-	704 3	10 9 Y	9	36 1		8
04	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824 3	Y	-0-			8
05	812 R	812	-0-	-0-	-0-	809 3	3 9 Y	3			11
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3	Y	-0-			11
07	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 3	Y	-0-			11
*08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9 Y	1			12

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165	
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	130 3	6 9 Y	5	7 1		2
04	1404 R	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	Y	-0-			2
05	1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1379 3	4 9 Y	4			6
06	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	Y	-0-			6
07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	Y	-0-			6
*08	729 R	729	-0-	-0-	-0-	728 3	1 9 Y	1			7

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145	
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-	23 1		23
04	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-			23
05	803 R	803	-0-	-0-	-0-	800 3	3 9 N	3			26
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	660 3	3 9 N	3			29
07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-			29
*08	418 R	418	-0-	-0-	-0-	415 3	3 9 N	3			32

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098	
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	4 3	3 9 Y	3	3 1		-0-
04	90 #	4	-0-	-86	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
05	93 #	4	-0-	-89	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
06	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506 3	Y	-0-			-0-
07	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
08	7 #	3	-0-	-4	-0-	2 3	1 9 Y	1			1

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489	
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	150 3	8 9 N	7	17 1		4
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			4
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	3			7
06	120 #	5	-0-	-115	-0-	5 3	N	-0-			7
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			7
08	124 #	6	-0-	-118	-0-	5 3	1 9 N	1			8

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525													
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		144 R	144	-0-	-0-	-0-	140	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4					4
06		120 #	5	-0-	-115	-0-	5	3			Y	-0-					4
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
08		124 #	6	-0-	-118	-0-	5	3	1	9	Y	1					5

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138					
03		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	19	1			21
04		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					21
05		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					21
06		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					21
07		270 R	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	N	2					23
08		217 #	156	-0-	-61	-0-	155	3	1	9	N	1					24

TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #:		1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966			
BADE																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE		WELL #:		1		RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7194 - 7880					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					52
05		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					52
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					52
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					52
*08		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					52

FLINT ESTATE		WELL #:		17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE		WELL #:		2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955					
03		775 #	582	-0-	-193	-0-	578	3	4	9	N	4					82
04		750 #	431	-0-	-319	-0-	429	3	2	9	N	2					84
05		818 R	818	-0-	-0-	-0-	815	3	3	9	N	3					87
06		570 #	466	-0-	-104	-0-	460	3	6	9	N	5					92
07		589 #	465	-0-	-124	-0-	462	3	3	9	N	3					95
08		775 #	501	-0-	-274	-0-	498	3	3	9	N	3					98

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE -C-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FLINT ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000						
03	930 #	623	-0-	-307	-0-	623	3			Y	-0-	95	1			35
04	1050 #	550	-0-	-500	-0-	527	3	23	9	Y	21					56
05	1054 #	552	-0-	-502	-0-	546	3	6	9	Y	5	39	1			22
06	1020 #	528	-0-	-492	-0-	521	3	7	9	Y	6					28
07	1054 #	487	-0-	-567	-0-	478	3	9	9	Y	8					36
08	744 #	474	-0-	-270	-0-	466	3	8	9	Y	7					43
FLINT ESTATE -C-		WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940						
03	899 #	623	-0-	-276	-0-	623	3			Y	-0-	94	1			35
04	1050 #	549	-0-	-501	-0-	526	3	23	9	Y	21					56
05	1054 #	551	-0-	-503	-0-	545	3	6	9	Y	5	39	1			22
06	1020 #	526	-0-	-494	-0-	520	3	6	9	Y	5					27
07	1054 #	488	-0-	-566	-0-	478	3	10	9	Y	9					36
08	744 #	474	-0-	-270	-0-	466	3	8	9	Y	7					43
FOSTER "B-23"		WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741						
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	298	3	13	9	N	12	62	1			92
04	270 #	206	-0-	-64	-0-	199	3	7	9	N	6					98
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	316	3	6	9	N	5					103
06	300 #	225	-0-	-75	-0-	218	3	7	9	N	6					109
07	310 #	225	-0-	-85	-0-	217	3	8	9	N	7					116
08	310 #	242	-0-	-68	-0-	236	3	6	9	N	5					121
FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000						
03	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1247	3	84	9	Y	76	189	1			10
04	767 R	767	-0-	-0-	-0-	737	3	30	9	Y	27					37
05	558 #	489	-0-	-69	-0-	489	3			Y	-0-					37
06	909 R	909	-0-	-0-	-0-	902	3	7	9	Y	6					43
07	869 R	869	-0-	-0-	-0-	854	3	15	9	Y	14					57
*08	802 R	802	-0-	-0-	-0-	785	3	17	9	Y	15					72
FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920						
03	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1238	3	14	9	N	13					158
04	866 R	866	-0-	-0-	-0-	864	3	2	9	N	2					160
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1	94	1			67
06	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					67
07	691 R	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	N	10					77
*08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	717	3	14	9	N	13					90

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		341 #	240	-0-	-101	-0-	240 3			Y	-0-				104
04		390 #	309	-0-	-81	-0-	244 3	65	9	Y	59				163
05		403 #	92	-0-	-311	-0-	92 3			Y	-0-	53	1		110
06		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 3			Y	-0-				110
07		411 R	411	-0-	-0-	-0-	403 3	8	9	Y	7				117
*08		325 R	325	-0-	-0-	-0-	319 3	6	9	Y	5				122

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749 - 8016	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633 - 8155	
03		392 R	134	-0-	-258	-0-	134 3			N	-0-				189
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-				189
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				189
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				189
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				189
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				189

REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094 - 7752	
03		217 #	77	-0-	-140	-0-	55 3	22	9	N	20				141
04		210 #	88	-0-	-122	-0-	88 3			N	-0-				141
05		93 #	33	-0-	-60	-0-	33 3			N	-0-				141
06		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-				141
07		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-				141
*08		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-				141

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998				TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776 - 8012	
03		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3			Y	-0-				24
04		915 R	915	-0-	-0-	-0-	915 3			Y	-0-				24
05		889 R	889	-0-	-0-	-0-	889 3			Y	-0-				24
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-				24
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				24
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				24

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998				TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648 - 8137	
03		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3			Y	-0-				25
04		915 R	915	-0-	-0-	-0-	915 3			Y	-0-				25
05		889 R	889	-0-	-0-	-0-	889 3			Y	-0-				25
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-				25
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				25
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				25

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978				TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898	
03		310 #	175	-0-	-135	-0-	175 3			Y	-0-				45
04		240 #	174	-0-	-66	-0-	174 3			Y	-0-				45
05		248 #	62	-0-	-186	-0-	62 3			Y	-0-				45
06		210 #	177	-0-	-33	-0-	177 3			Y	-0-				45
07		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3			Y	-0-				45
*08		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3			Y	-0-				45

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7592 - 7825
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3	Y	-0-			46
04	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	3	Y	-0-			46
05	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	3	Y	-0-			46
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3	Y	-0-			46
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-			46
*08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-			46

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	7669 - 8024
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7567 - 7859
03	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3	Y	-0-			45
04	240 #	173	-0-	-67	-0-	173	3	Y	-0-			45
05	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	3	Y	-0-			45
06	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3	Y	-0-			45
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-			45
*08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			45

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 - 7936
03	341 #	240	-0-	-101	-0-	240	3	Y	-0-			124
04	390 #	244	-0-	-146	-0-	244	3	Y	-0-			124
05	403 #	92	-0-	-311	-0-	92	3	Y	-0-	52 1		72
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			72
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			72
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			72

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7592 - 7860
03	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	3	Y	-0-			46
04	240 #	173	-0-	-67	-0-	173	3	Y	-0-			46
05	248 #	63	-0-	-185	-0-	63	3	Y	-0-			46
06	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3	Y	-0-			46
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-			46
*08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			46

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7595 - 7860
03	1178 #	700	-0-	-478	-0-	700	3	Y	-0-			-0-
04	900 #	694	-0-	-206	-0-	694	3	Y	-0-			-0-
05	930 #	249	-0-	-681	-0-	249	3	Y	-0-			-0-
06	870 #	709	-0-	-161	-0-	709	3	Y	-0-			-0-
07	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3	Y	-0-			-0-
*08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3	Y	-0-			-0-

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

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. CHEVRON		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #:		1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	608 R	608	-0-	-0-	-0-	597	3	11	9	Y	10				53
04	630 #	608	-0-	-22	-0-	605	3	3	9	Y	3				56
05	781 R	781	-0-	-0-	-0-	773	3	8	9	Y	7				63
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6				69
07	849 R	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	Y	5				74
*08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3	9	Y	3				77

CHEVRON		WELL #:		2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956			
03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-				58
04	630 #	607	-0-	-23	-0-	604	3	3	9	Y	3				61
05	775 R	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	Y	2				63
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	Y	6				69
07	847 R	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	Y	4				73
*08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3	9	Y	3				76

CHEVRON		WELL #:		4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098			
03	341 #	41	-0-	-300	-0-	41	3			N	-0-				132
04	300 #	123	-0-	-177	-0-	123	3			N	-0-				132
05	310 #	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-				132
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-				132
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				132
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-				132

FLINT ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873			
03	1116 #	619	-0-	-497	-0-	619	3			Y	-0-				147
04	660 #	557	-0-	-103	-0-	557	3			Y	-0-				147
05	682 #	326	-0-	-356	-0-	326	3			Y	-0-	43	1		104
06	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-				104
07	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-				104
*08	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-				104

FLINT ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691			
03	1116 #	618	-0-	-498	-0-	618	3			Y	-0-				147
04	660 #	556	-0-	-104	-0-	556	3			Y	-0-				147
05	682 #	326	-0-	-356	-0-	326	3			Y	-0-	42	1		105
06	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-				105
07	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-				105
*08	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-				105

MARGARET		WELL #:		4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602			
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				53
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				53
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				53
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53

MARGARET		WELL #:		3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578			
03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-				55
04	330 #	207	-0-	-123	-0-	207	3			Y	-0-				55
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-				55
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-				55
07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-				55
*08	592 R	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17	9	Y	15				70

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 8076	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	279750	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 - 8195	
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		25	
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		25	
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		25	
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		25	
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		25	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	279755	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 - 8008	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25	

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 - 7988	
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		24	
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		24	
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		24	
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		24	
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		24	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	

MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578	
03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3		Y	-0-		55	
04	360 #	207	-0-	-153	-0-	207	3		Y	-0-		55	
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-		55	
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-		55	
07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-		55	
*08	592 R	592	-0-	-0-	-0-	575	3	17 9	Y	15		70	

GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	292840	COMPL. DATE	05/26/1980	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7184 - 8065	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GUNTER		WELL #:		3	RRCID ->	292841	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	6929 - 7633	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FOSTER-ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	292859	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7583 - 8005
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	660 #	140	-0-	-520	-0-	93 3	47 9	47 9	N	43		43
05	682 #	87	-0-	-595	-0-	77 3	10 9	10 9	N	9		52
06	660 #	195	-0-	-465	-0-	189 3	6 9	6 9	N	5		57
07	682 #	19	-0-	-663	-0-	19 3			N	-0-		57
08	682 #	201	-0-	-481	-0-	154 3	47 9	47 9	N	43		100

GUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	292877	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7223 - 8010
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUNTER		WELL #:		4	RRCID ->	292879	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6992 - 7602
*05	1386 #	769	-0-	-617	-0-	732 3	37 9	37 9	N	34		34
06	DELQ PR	190	-0-	190	190	153 3	37 9	37 9	N	34		68
*07	1953 #	138	-0-	-1815	-0-	99 3	39 9	39 9	N	35		103
*08	1953 #	197	-0-	-1756	-0-	193 3	4 9	4 9	N	4		107

GUNTER		WELL #:		6	RRCID ->	292880	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7291 - 8216
*05	990 #	973	-0-	-17	-0-	915 3	58 9	58 9	N	53		53
06	DELQ PR	1264	-0-	1264	1264	1206 3	58 9	58 9	N	53		106
*07	2097 R	833	-0-	-1264	-0-	774 3	59 9	59 9	N	54		160
*08	1395 #	1388	-0-	-7	-0-	1379 3	9 9	9 9	N	8		168

GUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	293002	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6956 - 8015
05	0	260	-0-	260	260	210 3	50 9	50 9	N	45		45
06	0	203	-0-	203	463	153 3	50 9	50 9	N	45		90
07	0	441	-0-	441	904	391 3	50 9	50 9	N	45		135
08	0	634	-0-	634	1538	626 3	8 9	8 9	N	7		142

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

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		20101 500 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #:	5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2904 N	679	-0-	-2225	-0-	58 1	596 2	Y	-0-			-0-
						25 4						
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44 1	566 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	46 1	569 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39 1	531 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42 1	574 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	45 1	594 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904 -	8260
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID ->	149368	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8120 -	8520
03	525 N	111	-0-	-414	-0-	9 1	97 2	Y	1	1 1		-0-
						4 4						
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	4	2 1		2
						4 9						
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	Y	5	6 1		1
						1 4						
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		15	RRCID ->	149372	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8104 -	8520
03	17 N	4	-0-	-13	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	149809	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A	
03	1436 N	401	-0-	-1035	-0-	39 1	349 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1	227 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	327 2	Y	13	10 1		3
						1 4						
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y	12	12 1		3
						4 4						
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	Y	1	4 1		-0-
						2 4						

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING -U- FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2285 N	470	-0-	-1815	-0-	40 1	413 2	Y	-0-			-0-
						17 4						
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24 1	309 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36 1	444 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	35 1	471 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34 1	463 2	Y	7	2 1		5
						6 4	8 9					
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	34 1	449 2	Y	9	14 1		-0-
						2 4	10 9					
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
03	57 N	13	-0-	-44	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
03	3000 N	829	-0-	-2171	549	70 1	729 2	Y	-0-			-0-
						30 4						
04	1299 N	750	-0-	-549	-0-	54 1	692 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	56 1	696 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	48 1	649 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	775 N	761	-0-	-14	-0-	52 1	701 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	55 1	727 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A			
03	2030 N	474	-0-	-1556	-0-	40 1	417 2	Y	-0-			-0-
						17 4						
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31 1	396 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32 1	398 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28 1	371 2	Y	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29 1	401 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32 1	416 2	Y	-0-			-0-
						2 4						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7084 - 8418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 149838	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	8665	PERF. N/A	
03	3000 N	773	-0-	-2227	328	66 1	678 2	Y	1	1 1	-0-
						28 4	1 9				
04	1026 N	698	-0-	-328	-0-	50 1	644 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	52 1	648 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	45 1	604 2	Y	2	1 1	1
						1 4	2 9				
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	48 1	653 2	Y	2	3 1	-0-
						8 4	2 9				
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	51 1	676 2	Y	1	1 1	-0-
						3 4	1 9				

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		8	RRCID -> 149839	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A	
03	2297 N	537	-0-	-1760	-0-	46 1	472 2	Y	-0-		-0-
						19 4					
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	448 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	36 1	450 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	420 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	33 1	454 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36 1	470 2	Y	-0-		-0-
						2 4					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE	07/29/1993	TOTAL DEPTH	8595	PERF. N/A	
03	1254 N	293	-0-	-961	-0-	25 1	257 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	244 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20 1	246 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17 1	229 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	18 1	248 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	19 1	256 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2162 N	505	-0-	-1657	-0-	43 1 18 4	444 2	Y	-0-				-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	422 2	Y	-0-				-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	424 2	Y	-0-				-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	396 2	Y	-0-				-0-
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	26 1 5 4	358 2	Y	-0-				-0-
08	465 N	172	-0-	-293	-0-	12 1 1 4	159 2	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
03	533 N	125	-0-	-408	-0-	11 1 5 4	109 2	Y	-0-				-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	104 2	Y	-0-				-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	-0-				-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	-0-				-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	8 1 1 4	105 2	Y	-0-				-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	109 2	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A				
03	3000 N	1082	-0-	-1918	1632	92 1 39 4	951 2	Y	-0-				-0-
04	2610 N	978	-0-	-1632	-0-	70 1 5 4	903 2	Y	-0-				-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	73 1 2 4	908 2	Y	-0-				-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	63 1 1 4	847 2	Y	-0-				-0-
07	1023 N	993	-0-	-30	-0-	67 1 11 4	915 2	Y	-0-				-0-
08	992 N	465	-0-	-527	-0-	31 1 4 4	430 2	Y	-0-				-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A				
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	53 1 22 4	551 2	Y	1	1	1		-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43 1 3 4	553 2	Y	2	2	1		-0-
05	DLQ G-10	832	-0-	832	832	61 1 2 4	766 2	Y	3	3	1		-0-
06	DLQ G-10	922	-0-	922	1754	63 1 1 4	854 2	Y	4	4	1		-0-
07	DLQ G-10	655	-0-	655	2409	44 1 8 4	602 2	Y	1	1	1		-0-
08	DLQ G-10	305	-0-	305	2714	21 1 2 4	282 2	Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2514 N	642	-0-	-1872	-0-	54 1 23 4	565 2	Y	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	44 1 3 4	567 2	Y	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	443 2	Y	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29 1	393 2	Y	-0-			-0-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	138 1 13 4	1869 2	Y	-0-			-0-
*08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	191 1 14 4	2538 2	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	3000 N	782	-0-	-2218	57	66 1 28 4	687 2	Y	1	1 1		-0-
04	804 N	747	-0-	-57	-0-	53 1 3 4	689 2	Y	2	2 1		-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	636 2	Y	3	3 1		-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	465 2	Y	4	4 1		-0-
07	620 N	438	-0-	-182	-0-	30 1 5 4	402 2	Y	1	1 1		-0-
08	620 N	276	-0-	-344	-0-	19 1 1 4	256 2	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

03	3000 N	1086	-0-	-1914	1250	92 1 39 4	955 2	Y	-0-			-0-
04	2287 N	1037	-0-	-1250	-0-	74 1 5 4	958 2	Y	-0-			-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	76 1 3 4	948 2	Y	-0-			-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	71 1 1 4	962 2	Y	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	61 1 11 4	831 2	Y	-0-			-0-
08	868 N	542	-0-	-326	-0-	38 1 3 4	501 2	Y	-0-			-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	537 N	119	-0-	-418	-0-	10	1	104	2	Y	1	2	1	-0-
						4	4							
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	641	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

03	1066 N	273	-0-	-793	-0-	23	1	240	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

03	844 N	216	-0-	-628	-0-	18	1	190	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-

 STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

 STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2009 N	450	-0-	-1559	-0-	38 1 15 4	393 2 4 9	Y	4	4 1			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	302 2 8 9	Y	7	6 1			1
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	443 2 19 9	Y	17	16 1			2
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	475 2 4 9	Y	4	5 1			1
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37 1 6 4	505 2 6 9	Y	5	6 1			-0-
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	41 1 2 4	550 2	Y	-0-				-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A				
03	1709 N	393	-0-	-1316	-0-	34 1 14 4	345 2	Y	-0-				-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	269 2	Y	-0-				-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	386 2	Y	-0-				-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31 1	422 2	Y	-0-				-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	32 1 5 4	429 2	Y	-0-				-0-
08	341 N	217	-0-	-124	-0-	15 1 1 4	201 2	Y	-0-				-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A				
03	1840 N	342	-0-	-1498	-0-	29 1 12 4	301 2	Y	-0-				-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	216 2	Y	-0-				-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	316 2	Y	-0-				-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	339 2	Y	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1 4 4	345 2	Y	-0-				-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	444 2	Y	-0-				-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424	
03	2833 N	724	-0-	-2109	-0-	61 1	637 2	Y	-0-
						26 4			
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	49 1	639 2	Y	-0-
						3 4			
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51 1	632 2	Y	-0-
						2 4			
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27 1	361 2	Y	-0-
07	620 N	309	-0-	-311	-0-	21 1	284 2	Y	1
						3 4	1 9		
08	620 N	308	-0-	-312	-0-	21 1	282 2	Y	3 1 1
						2 4	3 9		

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068	- 8281					
03	3000 N	373	-0-	-2627	927	35 1 12 4	326 2	Y	-0-				-0-
04	927 N	-0-	-0-	-927	-0-			Y	-0-				-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	585 2	Y	-0-				-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	714 2	Y	-0-				-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	40 1 9 4	748 2	Y	-0-				-0-
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	709 2	Y	-0-				-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7789	- 8190					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8083	- 8297					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8200	- 8386					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8205	- 8415					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799									
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8093 - 8378	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7736 - 7848	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE			WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7912 - 8156	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8104 - 8518	
03	923 N	235	-0-	-688	-0-	20 1	207 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	208 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	206 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40 1	541 2	Y	20	17 1		3
						22 9						
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	42 1	569 2	Y	10	11 1		2
						7 4	11 9					
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	Y	4	5 1		1
						2 4	4 9					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518				
03		2004 N	513	-0-	-1491	-0-	43 1 18 4	451 2 1 9	Y	1	1 1		-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	452 2 2 9	Y	2	2 1		-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	447 2 3 9	Y	3	3 1		-0-
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	33 1 4 9	454 2	Y	4	4 1		-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	29 1 5 4	392 2 1 9	Y	1	1 1		-0-
08		403 N	270	-0-	-133	-0-	19 1 1 4	250 2	Y	-0-			-0-
		STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397		
03		2941 N	677	-0-	-2264	-0-	58 1 23 4	594 2 2 9	Y	2	2 1		-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	36 1 2 4	463 2 1 9	Y	1	1 1		-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	666 2 4 9	Y	4	4 1		-0-
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	727 2 1 9	Y	1	1 1		-0-
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	66 1 9 4	897 2 1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	80 1 4 4	1068 2	Y	-0-			-0-
		COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126		
03		1474 N	188	-0-	-1286	-0-	18 1 7 4	163 2	Y	-0-			-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	244 2	Y	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	282 2	Y	-0-			-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	17 1 4 4	313 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	15 1 2 4	261 2	Y	-0-			-0-
		COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298		
03		1899 N	188	-0-	-1711	-0-	17 1 7 4	162 2 2 9	Y	2	1 1		1
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	264 2 17 9	Y	15	14 1		2
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	255 2 1 9	Y	1	3 1		-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	Y	-0-			-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1 3 4	293 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	106	-0-	-173	-0-	6 1 1 4	99 2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874 - 8221
03	2262 N	552	-0-	-1710	-0-	46 1 19 4	10 1
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37 1 3 4	11 1
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	11 1
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	10 1
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	55 1 8 4	39 1
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	73 1 4 4	29 1
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824 - 8162
03	3000 N	1182	-0-	-1818	1775	100 1 42 4	-0-
04	2899 N	1124	-0-	-1775	-0-	80 1 6 4	-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	92 1 3 4	-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	73 1 1 4	-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	65 1 10 4	5 1
*08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	83 1 5 4	5 1
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799 - 8178
03	3000 N	1169	-0-	-1831	1719	99 1 42 4	-0-
04	2831 N	1112	-0-	-1719	-0-	80 1 6 4	-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	90 1 3 4	-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	72 1 1 4	-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	80 1 12 4	-0-
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	96 1 6 4	-0-
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063 - 8474
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7770 - 8157
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7916 - 8272	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7847 - 8041	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8139 - 8492	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 7584 - 7853	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7904 - 8224	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDMONDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8121 - 8472	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		123
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		123
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2	Y	-0-		123
06	DLQ G-10	122	-0-	122	252	122	2	Y	-0-		123
07	DLQ G-10	138	-0-	138	390	138	2	Y	-0-		123
08	DLQ G-10	139	-0-	139	529	139	2	Y	-0-		123

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1220 N	156	-0-	-1064	-0-	15 1	135 2	Y	-0-	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6 4	202 2	Y	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1 4	234 2	Y	-0-	-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 4	239 2	Y	-0-	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	259 2	Y	-0-	-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	14 1	216 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
						12 1				
						1 4				

COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030	COMPL. DATE 11/24/1983	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7902 - 8130				
03	1321 N	-0-	-0-	-1321	-0-	Y	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-			
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	1 1	-0-	
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1 9	348 2	Y	9	7 1	2
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19 1	291 2	Y	8	8 1	2
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1 4	249 2	Y	1	3 1	-0-
						4 4	1 9				
						14 1					
						2 4					

STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7796 - 8035	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886 - 8192				
03	3000 N	760	-0-	-2240	68	65 1	668 2	Y	-0-	-0-	
04	791 N	723	-0-	-68	-0-	27 4	667 2	Y	-0-	-0-	
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	52 1	734 2	Y	-0-	-0-	
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	4 4	625 2	Y	-0-	-0-	
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	59 1	705 2	Y	-0-	-0-	
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	2 4	898 2	Y	48	40 1	8
						47 1	53 9				
						1 4					
						52 1					
						8 4					
						68 1					
						4 4					

REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 8568	PERF. 8132 - 8348	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6	N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "S" FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.			WELL #:	3	RRCID ->	170201	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7921 - 8140
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COPE-ANDREWS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	170202	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7977 - 8335
03	1859 N	186	-0-	-1673	-0-	17 1	162 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	264 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	255 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 2	Y	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	293 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	279 N	99	-0-	-180	-0-	5 1	93 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
COPE, E. B. "B"			WELL #:	2	RRCID ->	170203	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7929 - 8230
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "P" FEE			WELL #:	4	RRCID ->	170205	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7610 - 7851
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COPE, E. B.			WELL #:	1	RRCID ->	170342	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	7860 - 8206
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	479 N	61	-0-	-418	-0-	6 1	53 2	Y	-0-				-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 4	79 2	Y	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	Y	-0-				-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-				-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	1 4	84 2	Y	-0-				-0-
						5 1							
						1 4							

 STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

03	2137 N	499	-0-	-1638	-0-	42 1	434 2	Y	5	5 1			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17 4	340 2	Y	3	3 1			-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	2 4	497 2	Y	9	8 1			1
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	1 4	533 2	Y	1	2 1			-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39 1	543 2	Y	23	6 1			17
*08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	1 4	526 2	Y	31	47 1			1
						7 4	34 9						
						2 4							

 COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

 COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

03	1909 N	244	-0-	-1665	-0-	23 1	212 2	Y	-0-				-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	9 4	316 2	Y	-0-				-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23 1	366 2	Y	-0-				-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2 4	374 2	Y	-0-				-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1 4	406 2	Y	-0-				-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	21 1	337 2	Y	-0-				-0-
						5 4							
						19 1							
						2 4							

 COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	752 N	95	-0-	-657	-0-	9 1	83 2	Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3 4 9 1	124 2	Y	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1 4 9 1	144 2	Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	2 4 7 1 1 4	133 2	Y	-0-			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046		
03	2057 N	262	-0-	-1795	-0-	25 1	228 2	Y	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	9 4 24 1	340 2	Y	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2 4 24 1	394 2	Y	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	1 4 22 1	403 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1 4 23 1	437 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	5 4 20 1 2 4	364 2	Y	-0-			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227		
03	1176 N	149	-0-	-1027	-0-	14 1	130 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5 4 14 1	195 2	Y	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 4 14 1	225 2	Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1 4 13 1	230 2	Y	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	3 4 12 1 1 4	208 2	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428		
03	1050 N	269	-0-	-781	-0-	23 1	236 2	Y	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10 4 18 1	237 2	Y	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 4 19 1	234 2	Y	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 4 8 1	102 2	Y	-0-			-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24 1	322 2	Y	10	8 1		2
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	4 4 16 1 1 4	216 2	Y	4	5 1		1

STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		3	RRCID ->	213968	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7751 - 7782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EDMONDSON		WELL #:		1	RRCID ->	217365	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8083 - 8401
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-	-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	32	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	63	31	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	35	-0-	35	98	35	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	35	-0-	35	133	35	2	Y	-0-	-0-

EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID ->	217371	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8030 - 8386		
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	131
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2	133
05	DLQ	G-10	326	-0-	326	326	324	2	2	9	Y	2	135
06	DLQ	G-10	307	-0-	307	633	305	2	2	9	Y	2	137
07	DLQ	G-10	346	-0-	346	979	346	2			Y	-0-	137
08	DLQ	G-10	359	-0-	359	1338	347	2	12	9	Y	11	148

EDMONDSON		WELL #:		4	RRCID ->	217482	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8107 - 8457
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	61	-0-	61	126	61	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	69	-0-	69	195	69	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	69	-0-	69	264	69	2	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	218240	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8064 - 8490		
03	1416	N	362	-0-	-1054	-0-	31	1	318	2	Y	-0-	-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	4					
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-	-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	4					
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-	-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	1	4					
							24	1	321	2	Y	-0-	-0-
							20	1	277	2	Y	-0-	-0-
							4	4					
							13	1	176	2	Y	-0-	-0-
							1	4					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 219582	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7788 - 8050					
03		1136 N	145	-0-	-991	-0-	14 1 5 4	126 2	Y	-0-		-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	188 2	Y	-0-		-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	217 2	Y	-0-		-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 2	Y	-0-		-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1 3 4	241 2	Y	-0-		-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	11 1 1 4	201 2	Y	-0-		-0-
		STERLING 'P' FEE		WELL #: 2	RRCID -> 219681	COMPL. DATE 03/05/1987	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7601 - 7877				
03	DLQ	G-10	8	-0-	8	-0-	8	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-	-0-
07		108 N	100	-0-	-8	-0-	5 1 1 4	94 2	Y	-0-		-0-
*08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	Y	-0-		-0-
		STERLING "P" FEE		WELL #: 1	RRCID -> 219838	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7707 - 7880				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7	RRCID -> 219841	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8216 - 8296				
03		3000 N	689	-0-	-2311	2162	64 1 21 4	604 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	1594	-0-	-1406	756	105 1 7 4	1482 2	Y	-0-		-0-
05		2049 N	1293	-0-	-756	-0-	73 1 3 4	1215 2	Y	2	1 1	1
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	967 2	Y	4	4 1	1
07		1209 N	989	-0-	-220	-0-	49 1 11 4	926 2	Y	3	4 1	-0-
08		1209 N	920	-0-	-289	-0-	49 1 2 4	866 2	Y	3	2 1	1
		STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3	RRCID -> 219846	COMPL. DATE 06/12/1945	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8196 - 8464				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'P'		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		5	RRCID ->	219969	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7707 - 7917	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:		3	RRCID ->	220035	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7986 - 8415	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:		5	RRCID ->	220067	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8058 - 8416	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:		9	RRCID ->	220455	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8163 - 8284	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

		WELL #:		2	RRCID ->	225772	COMPL. DATE	06/04/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8195 - 8383	
03	2195 N	451	-0-	-1744	-0-	41 1	390 2	Y	6	2 1			4
						13 4	7 9						
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	46 1	628 2	Y	11	12 1			3
						3 4	12 9						
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	37 1	619 2	Y	11	13 1			1
						2 4	12 9						
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32 1	590 2	Y	8	6 1			3
						1 4	9 9						
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	31 1	583 2	Y	10	11 1			2
						7 4	11 9						
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34 1	598 2	Y	16	12 1			6
						3 4	18 9						

		WELL #:		5	RRCID ->	226565	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8086 - 8348	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. REAGAN 'G' FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
			WELL #:	3	RRCID -> 234472	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8285	-	8537	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'S' FEE			WELL #:	8	RRCID -> 236236	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7953	-	8017	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK FEE			WELL #:	1	RRCID -> 236869	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8203	-	8478	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:	5	RRCID -> 238318	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8118	-	8520	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REAGAN 'I' FEE			WELL #:	2	RRCID -> 240484	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8092	-	8440	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING -S- FEE			WELL #:	2	RRCID -> 269110	COMPL. DATE 12/28/1982	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7886	-	8057	
03	310 N	166	-0-	-144	-0-	15 1 6 4	143 2 2 9	N	2	2 1		-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	293 2 6 9	N	5	4 1		1
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	206 2 9 9	N	8	7 1		2
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1 7 9	178 2	N	6	6 1		2
07	341 N	157	-0-	-184	-0-	7 1 2 4	136 2 12 9	N	11	11 1		2
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	7 1 1 4	126 2 12 9	N	11	9 1		4

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON -A-		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		130
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		130
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		130
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		130
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		130
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		130

EDMONDSON		WELL #:	6	RRCID ->	284701	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8111 - 8406
03	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242 2	Y	-0-			-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328 2	1 9 Y	1			1
05	DLQ G-10	1330	-0-	1330	1330	1328 2	2 9 Y	2			3
06	DLQ G-10	1208	-0-	1208	2538	1207 2	1 9 Y	1			4
07	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3748	1210 2	Y	-0-			4
08	DLQ G-10	1220	-0-	1220	4968	1216 2	4 9 Y	4			8

EDMONDSON		WELL #:	5	RRCID ->	284713	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	8135 - 8446
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241 2	1 9 Y	1			20
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296 2	2 9 Y	2			22
05	DLQ G-10	1296	-0-	1296	1296	1295 2	1 9 Y	1			23
06	DLQ G-10	1184	-0-	1184	2480	1183 2	1 9 Y	1			24
07	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3690	1210 2	Y	-0-			24
08	DLQ G-10	1223	-0-	1223	4913	1216 2	7 9 Y	6			30

EDMONDSON -A-		WELL #:	3	RRCID ->	285850	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8137 - 8490
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	61	-0-	61	126	61 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	69	-0-	69	195	69 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	69	-0-	69	264	69 2	Y	-0-			-0-

EDMONDSON -A-		WELL #:	4	RRCID ->	285888	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6167 - 8526
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	153	-0-	153	315	153 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	173	-0-	173	488	173 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	174	-0-	174	662	174 2	Y	-0-			-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"		WELL #:	220855	RRCID ->	153128	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8316 - 8526
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855								
TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	153129	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8205 - 8283	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC				238732								
DOOLEY, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125 - 8202	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
COPE, R. L.				WELL #: 6	RRCID -> 153092	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7987	-		8394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 3		Y	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-			-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-			-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

GLASS, D. L.				WELL #: 6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032	-		8291	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.				WELL #: 8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	-		8359	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	69	-0-	69	69	69 3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	69			N	NO RPT			-0-

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

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974 - 8206					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898 - 8277					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143 - 8394					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332					
03	SWR 10	16	-0-	16	466	16	3			N	-0-				-0-
04	SWR 10	18	-0-	18	484	18	3			N	-0-				-0-
05	SWR 10	33	-0-	33	517	33	3			N	-0-				-0-
06	SWR 10	27	-0-	27	544	27	3			N	-0-				-0-
07	SWR 10	45	-0-	45	589	45	3			N	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	589					N	NO RPT				-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732							
COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101 - 8318
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		Y	-0-	-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-	-0-
05	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3		Y	-0-	-0-
06	360 N	221	-0-	-139	-0-	221	3		Y	-0-	-0-
07	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	3		Y	-0-	-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT	-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3		Y	-0-	-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-	-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		Y	-0-	-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-	-0-
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-	-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732														
COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F.		WELL #: 6		RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A								
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #: 4		RRCID -> 165059		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 19		RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J.E.		WELL #: 5		RRCID -> 180954		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE		WELL #: 3		RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7088 - 8285
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	266	-0-	-230	-0-	266	3		N	-0-		-0-
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	3		N	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-		-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		7	RRCID ->	281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6540 - 8363
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-		-0-
06	420 N	62	-0-	-358	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
07	279 N	43	-0-	-236	-0-	43	3		Y	-0-		-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		WELL #:	1	RRCID ->	283116	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	7619 - 8025
FLINT													
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-		-0-	
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-		-0-	
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-	
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-		-0-	
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-	
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-		-0-	

FLINT		WELL #:		2	RRCID ->	283153	COMPL. DATE	12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7665 - 7868
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-		-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2		N	-0-		-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)		20101 750		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
STERLING "G" FEE		WELL #:		15	RRCID ->	203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6366 - 6424
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #:		14	RRCID ->	243270	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6868 - 8287
03	1678 N	392	-0-	-1286	-0-	26	1	353	2	Y	-0-	-0-
						13	4					
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	15	1	281	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	-0-	-0-
						1	4					

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		330180										
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1		N	-0-			48
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1		N	-0-			48
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1		N	-0-			48

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420				
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150

		PLUGGED AND ABANDONED		11/22/2019								

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
WILCO OPERATING				923110						
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153

COV (MORROW)				21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON		
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC				578446						
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SATURN SWD OPERATING LLC				748767						
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COWDEN, NORTH				21289 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR		
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325						
TXL		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2022										

COYANOSA (DEVONIAN)				21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION				027200						
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT		-0-

CHISOS OPERATING, INC.				149441						
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080	
03	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558 3	N	-0-		26
04	9840 X	7041	-0-	-2799	-0-	7041 3	N	-0-		26
05	10168 X	8861	-0-	-1307	-0-	8861 3	N	-0-		26
06	9990 X	9966	-0-	-24	-0-	9966 3	N	-0-		26
07	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10609 3	N	-0-		26
08	10323 X	7675	-0-	-2648	-0-	7675 3	N	-0-		26

COYANOSA (DEVONIAN)			//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.					945936								
SIBLEY UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012			TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-			2124	3			-0-
04		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-			2048	3			-0-
05		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-			3071	3			-0-
06		3000 N	3059	-0-	59	59			3059	3			-0-
07		2433 N	2374	-0-	-59	-0-			2374	3			-0-
*08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-			2633	3			-0-

COYANOSA UNIT #1			WELL #:		2 U	RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977		
03		19259 X	19259	-0-	-0-	-0-			19259	3			-0-
04		13050 X	12375	-0-	-675	-0-			12375	3			-0-
05		13485 X	11434	-0-	-2051	-0-			11434	3			-0-
06		13050 X	10778	-0-	-2272	-0-			10778	3			-0-
07		13485 X	12964	-0-	-521	-0-			12964	3			-0-
08		13485 X	13055	-0-	-430	-0-			13055	3			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS			WELL #:		2 U	RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965			TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A		
03		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-			6803	3			-0-
04		6780 X	4441	-0-	-2339	-0-			4441	3			-0-
05		7006 X	5834	-0-	-1172	-0-			5834	3			-0-
06		6780 X	6544	-0-	-236	-0-			6544	3			-0-
07		6882 X	6661	-0-	-221	-0-			6661	3			-0-
08		6789 X	5145	-0-	-1644	-0-			5145	3			-0-

ATHEY UNIT			WELL #:		2 U	RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964			TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A		
03		5053 X	4551	-0-	-502	-0-			4551	3			-0-
04		4890 X	2806	-0-	-2084	-0-			2806	3			-0-
05		4929 X	3333	-0-	-1596	-0-			3333	3			-0-
06		4440 X	3832	-0-	-608	-0-			3832	3			-0-
07		4557 X	4556	-0-	-1	-0-			4556	3			-0-
08		4557 X	3092	-0-	-1465	-0-			3092	3			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966		
03		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-			5440	3			-0-
04		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-			3377	3			-0-
05		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-			4209	3			-0-
06		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-			4965	3			-0-
07		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-			5517	3			-0-
*08		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-			3706	3			-0-

COYANOSA UNIT 4			WELL #:		1	RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885		
03		6696 X	6535	-0-	-161	-0-			6535	3			-0-
04		6480 X	4529	-0-	-1951	-0-			4529	3			-0-
05		6696 X	5808	-0-	-888	-0-			5808	3			-0-
06		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-			6488	3			-0-
07		6572 X	6440	-0-	-132	-0-			6440	3			-0-
08		6541 X	4957	-0-	-1584	-0-			4957	3			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-			WELL #:		1 U	RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966			TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
03		10695 X	7461	-0-	-3234	-0-			7461	3			-0-
04		10350 X	7760	-0-	-2590	-0-			7760	3			-0-
05		10695 X	5490	-0-	-5205	-0-			5490	3			-0-
06		10350 X	6018	-0-	-4332	-0-			6018	3			-0-
07		10695 X	6237	-0-	-4458	-0-			6237	3			-0-
*08		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-			11663	3			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142												
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-			45
04	3060 X	2495	-0-	-565	-0-	2495 3		N	-0-			45
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3		N	-0-			45
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3		N	-0-			45
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		N	-0-			45
08	3317 X	2741	-0-	-576	-0-	2741 3		N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL												
WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. SIBLEY, EFFIE POTTS												
WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT												
WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430												
03	5518 X	5202	-0-	-316	-0-	5202 3		N	-0-			-0-
04	5280 X	5030	-0-	-250	-0-	5030 3		N	-0-			-0-
05	5456 X	5258	-0-	-198	-0-	5258 3		N	-0-			-0-
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 3		N	-0-			-0-
07	5270 X	5107	-0-	-163	-0-	5107 3		N	-0-			-0-
08	5270 X	5262	-0-	-8	-0-	5262 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1												
WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446												
03	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449 3		N	-0-			-0-
04	7170 X	4134	-0-	-3036	-0-	4134 3		N	-0-			-0-
05	7409 X	3855	-0-	-3554	-0-	3855 3		N	-0-			-0-
06	7200 X	5977	-0-	-1223	-0-	5977 3		N	-0-			-0-
07	7440 X	6683	-0-	-757	-0-	6683 3		N	-0-			-0-
08	7440 X	5151	-0-	-2289	-0-	5151 3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT												
WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A												
03	24721 X	24721	-0-	-0-	-0-	24721 3		N	-0-			-0-
04	23430 X	15771	-0-	-7659	-0-	15771 3		N	-0-			-0-
05	24211 X	18723	-0-	-5488	-0-	18723 3		N	-0-			-0-
06	23910 X	22224	-0-	-1686	-0-	22224 3		N	-0-			-0-
07	24707 X	24573	-0-	-134	-0-	24573 3		N	-0-			-0-
08	24707 X	17213	-0-	-7494	-0-	17213 3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03		21948 X	17835	-0-	-4113	-0-	17835	3		N	-0-		-0-
04		21240 X	13544	-0-	-7696	-0-	13544	3		N	-0-		-0-
05		21328 X	15978	-0-	-5350	-0-	15978	3		N	-0-		-0-
06		20640 X	15550	-0-	-5090	-0-	15550	3		N	-0-		-0-
07		17825 X	14023	-0-	-3802	-0-	14023	3		N	-0-		-0-
08		17825 X	14036	-0-	-3789	-0-	14036	3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713													
03		17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	17671	3		N	-0-		-0-
04		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	3		N	-0-		-0-
05		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	3		N	-0-		-0-
06		14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	3		N	-0-		-0-
07		16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	3		N	-0-		-0-
*08		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3		N	-0-		-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
BREITBURN OPERATING L.P. 090732													
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		262
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		262
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-		262
06		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		262
07		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		262
08		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT		262

BRITANCO, L.L.C. 093620													
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702													
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6 9	N	5		66
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1 9	N	1		67
05		837 N	5	-0-	-832	-0-	4	2	1 9	N	1		68
06		810 N	145	-0-	-665	-0-	143	2	2 9	N	2		70
07		682 N	53	-0-	-629	-0-	53	2		N	-0-		70
*08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		70

THAGARD TRUST 851052													
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A													
03		13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	722	1	12812 3	N	-0-		-0-
04		9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	4390	1	5051 3	N	-0-		-0-
05		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	4979	1	4405 3	N	-0-		-0-
06		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	4894	1	4401 3	N	-0-		-0-
07		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	4671	1	3640 3	N	-0-		-0-
*08		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	4834	1	4091 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		2 L	RRCID -> 039772	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10475 - 10618			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 042343	COMPL. DATE	07/11/1967	TOTAL DEPTH	15315	PERF. N/A
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 U	RRCID -> 042477	COMPL. DATE	06/01/1967	TOTAL DEPTH	15720	PERF. N/A
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 157435	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9430 - 10690
03	3968 X	3674	-0-	-294	-0-	3674	3	Y	-0-	71
04	3840 X	3581	-0-	-259	-0-	3581	3	Y	-0-	71
05	3968 X	3203	-0-	-765	-0-	3203	3	Y	-0-	71
06	3660 X	3471	-0-	-189	-0-	3471	3	Y	-0-	71
07	3782 X	3541	-0-	-241	-0-	3538	3	3 9 Y	3	74
*08	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3370	3	1 9 Y	1	75

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.10987 - 12641
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-	156
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-	156
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	156
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	156
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	156
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-	156

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRI OPERATING, LLC		676550								
RATCLIFF, MIRIAM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 291614	COMPL. DATE	01/20/2021	TOTAL DEPTH	18704	PERF.12208 - 12284
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-	-0-
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3	N	-0-	-0-
08	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9926 - 10115	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	019666	COMPL. DATE	03/17/1987	TOTAL DEPTH	10986	PERF. 9876 - 9926	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	031449	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	12372	PERF. 9960 - 10279	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	031450	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	10759	PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1202	RRCID ->	032087	COMPL. DATE	05/29/1989	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10115 - 10374	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1002	RRCID ->	033849	COMPL. DATE	08/23/1964	TOTAL DEPTH	10460	PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449				
03	28948 X	28948	-0-	-0-	-0-	806	1	28110	3	N	29	700
						32	9					
04	18085 X	18085	-0-	-0-	-0-	780	1	17305	3	N	-0-	700
05	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-	700
06	7680 X	1676	-0-	-6004	-0-	780	1	652	3	N	222	922
						244	9					
07	7936 X	660	-0-	-7276	-0-	620	1	40	9	N	36	958
08	7936 X	541	-0-	-7395	-0-	480	1	61	9	N	55	638
											375	1

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

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331			
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-	26	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-	26	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-	26	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-	26	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	59	3	Y	1	27	
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-	27	

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618			
03	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616	3	Y	-0-	51	
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	Y	-0-	51	
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	Y	-0-	51	
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	Y	-0-	51	
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3	Y	-0-	51	
*08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	Y	-0-	51	

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13	

COYANOSA (WOLFPCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10027 - 10550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)				21384 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
"BG" 50		WELL #:		1	RRCID ->	222158	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4604 - 4734
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

BG-STATE "50"		WELL #:		2	RRCID ->	238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4602 - 4638
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		23
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		23
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1 9	N	1		24
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	508	2	1 9	N	1		25
07	558 N	495	-0-	-63	-0-	494	2	1 9	N	1		26
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		26

CRANE (DEVONIAN)				21498 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CRANE	
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC				190469								
DAY, HALLIE C.		WELL #:		1	RRCID ->	288398	COMPL. DATE	01/14/1951	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	7666 - 7768
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN)				21577 090	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.				666430								
SCOTT ESTATE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	019670	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	N/A
03	3250 X	3146	-0-	-104	-0-	3146	3		N	-0-		-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3		N	-0-		-0-
05	3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2869	3		N	-0-		-0-
06	2910 X	2862	-0-	-48	-0-	2862	3		N	-0-		-0-
07	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	2987	3		N	-0-		-0-
08	3007 X	2901	-0-	-106	-0-	2901	3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		C 4	RRCID ->	019671	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	N/A
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		Y	-0-		13
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		Y	-0-		13
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		Y	-0-		13
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		Y	-0-		13
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		Y	-0-		13
*08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		Y	-0-		13

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	837 N	793	-0-	-44	-0-	793 3		Y	-0-		18
04	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 3		Y	-0-		18
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 3		Y	-0-		18
06	780 N	686	-0-	-94	-0-	686 3		Y	-0-		18
07	682 N	462	-0-	-220	-0-	462 3		Y	-0-		18
08	775 N	643	-0-	-132	-0-	643 3		Y	-0-		18

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A			
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3		Y	-0-		8
04	450 N	320	-0-	-130	-0-	320 3		Y	-0-		8
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3		Y	-0-		8
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		8
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-		8
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 3		Y	-0-		8

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		Y	-0-		60
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485 3	8 9	Y	7		67
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2035 3	9 9	Y	8		75
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1959 3	6 9	Y	5		80
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2008 3	6 9	Y	5		85
*08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2000 3	10 9	Y	9		94

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540			
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-		7
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y	-0-		7
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-		7
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-		7
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		Y	-0-		7
*08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		Y	-0-		7

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540			
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		Y	-0-		10
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		Y	-0-		10
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		Y	-0-		10
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		Y	-0-		10
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		Y	-0-		10
*08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		Y	-0-		10

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
WALBET, INC.				891734								
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1085 N	874	-0-	-211	-0-	874 2	N	-0-		-0-	
04		1140 N	989	-0-	-151	-0-	989 2	N	-0-		-0-	
05		1023 N	906	-0-	-117	-0-	906 2	N	-0-		-0-	
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-	
07		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 2	N	-0-		-0-	
*08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.				666430								
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6408 -	6498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	179	179 1		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	155	154 1		2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	159	161 1		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	89	89 1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	135	127 1		8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	125	125 1		8

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6401 -	6626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2724 3	197 9	Y	179	179 1	2
04		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2677 3	171 9	Y	155	154 1	3
05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2586 3	175 9	Y	159	161 1	1
06		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2420 3	97 9	Y	88	89 1	-0-
07		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2431 3	149 9	Y	135	127 1	8
*08		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2433 3	138 9	Y	125	125 1	8

TUBB, J. B.				WELL #: G 8	RRCID -> 215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6370 -	6632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		Y	-0-		85
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		Y	-0-		85
05		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		Y	-0-		85
06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		Y	-0-		85
07		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		Y	-0-		85
*08		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		Y	-0-		85

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2	RRCID -> 225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6287 -	6564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 3		Y	-0-		100
04		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3709 3	8 9	Y	7		107
05		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3692 3	9 9	Y	8		115
06		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3671 3	6 9	Y	5		120
07		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3848 3	6 9	Y	5		125
*08		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3730 3	10 9	Y	9		134

EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 6436 -	6628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-		5
04		660 N	534	-0-	-126	-0-	534 3		Y	-0-		5
05		558 N	415	-0-	-143	-0-	415 3		Y	-0-		5
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-		5
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-		5
*08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430												
DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6460 - 6472				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	366 3	47 9	Y	43	43	1		-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	425 3	41 9	Y	37	37	1		-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	429 3	42 9	Y	38	38	1		-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	368 3	23 9	Y	21	21	1		-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	381 3	35 9	Y	32	30	1		2
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	359 3	33 9	Y	30	30	1		2

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6416 - 6426				
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2073 3	141 9	Y	128	136	1		-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1877 3	140 9	Y	127	118	1		9
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2080 3	136 9	Y	124	117	1		16
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1866 3	125 9	Y	114	120	1		10
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2000 3	150 9	Y	136	119	1		27
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1974 3	143 9	Y	130	133	1		24

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590		PERF. N/A				
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1665 3	19 9	N	17				71
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1670 3	13 9	N	12				83
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1677 3	18 9	N	16				99
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1588 3	17 9	N	15				114
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1627 3	15 9	N	14				128
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1590 3	18 9	N	16				144

TUBB, J. B., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6350 - 6411				
03	4340	X	3359	-0-	-981	-0-	3359 3		N	-0-				-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3		N	-0-				-0-
05	4340	X	3662	-0-	-678	-0-	3662 3		N	-0-				-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 3		N	-0-				-0-
07	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567 3		N	-0-				-0-
*08	4340	X	3202	-0-	-1138	-0-	3202 3		N	-0-				-0-

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

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6296 - 6360				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
PITTS ENERGY CO. 666430														
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470														
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186														
03	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-			155
04	450 #	248	-0-	-202	-0-	248	3			N	-0-			155
05	434 #	130	-0-	-304	-0-	130	3			N	-0-			155
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			155
07	403 #	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-			155
*08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	371	3	10	9	N	9			164

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE														
PITTS ENERGY CO. 666430														
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088														
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	817	3	163	9	Y	148	163	1	2
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	788	3	167	9	Y	152	142	1	12
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	811	3	164	9	Y	149	140	1	21
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	782	3	151	9	Y	137	144	1	14
07	434 N	317	-0-	-117	-0-	138	3	179	9	Y	163	143	1	34
08	434 N	333	-0-	-101	-0-	161	3	172	9	Y	156	160	1	30

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081														
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091														
03	2480 N	1468	-0-	-1012	-0-	1305	3	163	9	Y	148	163	1	2
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1110	3	167	9	Y	152	142	1	12
05	1891 N	1276	-0-	-615	-0-	1112	3	164	9	Y	149	140	1	21
06	1410 N	1181	-0-	-229	-0-	1030	3	151	9	Y	137	144	1	14
07	1333 N	877	-0-	-456	-0-	698	3	179	9	Y	163	143	1	34
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	156	160	1	30

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	190	1		27	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	166	1		38	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	163	1		49	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	168	1		40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	166	1		64	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	186	1		60	

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073							
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-	95	1		64
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-				64
05	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-				64
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-				64
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-				64
08	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-				64

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118							
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-	108	1		38
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	266	3	11	9	N	10				48
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-				48
06	270 N	56	-0-	-214	-0-	50	3	6	9	N	5				53
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	655	3	17	9	N	15				68
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	826	3	3	9	N	3				71

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
WALBET, INC.		891734													
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	63	2	17	9	N	15				95
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	74	2	13	9	N	12				107
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	44	2	17	9	N	15				122
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	151	2	67	9	N	61				183
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	296	2	78	9	N	71	182	1		72
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	233	2	36	9	N	33				105

CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617													
REED 19		WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A							
03	775 N	577	-0-	-198	-0-	574	2	3	9	N	3				197
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	734	2	9	9	N	8				205
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	674	2	17	9	N	15				220
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4	176	1		48
07	775 N	411	-0-	-364	-0-	409	2	2	9	N	2				50
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3				53

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A							
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				13
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				13
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				13
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				13
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				13
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-				13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		-0-			17
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		-0-			17
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		-0-	3	1	14
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		-0-			14
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		-0-			14
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1 9	Y	1		15

MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	N/A
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1 9	Y	1		4
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1 9	Y	1		5
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1 9	Y	1		6
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1 9	Y	1		7
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1 9	Y	1		8
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1 9	Y	1		9

MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		15
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		Y	-0-		15
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		15
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-		15
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		15
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-		15

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-		1
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-		1
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-	1 1	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		-0-

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	N/A
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		2
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	1 1	1
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		1
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-		1
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1 9	Y	1		12
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1 9	Y	1		13
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	Y	1		14
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1 9	Y	1		15
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1 9	Y	1		16
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1 9	Y	1		17

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	N/A
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		1
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		1
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	1 1	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-				1
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	Y	-0-				1
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-	1 1			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-				-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-				-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9 Y	1				3
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9 Y	1				4
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9 Y	1				5
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	175 2	1 9 Y	1				6
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	153 2	1 9 Y	1				7
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9 Y	1				8

MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 2	1 9 Y	1				7
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9 Y	1				8
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9 Y	1				9
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	174 2	1 9 Y	1				10
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	152 2	1 9 Y	1				11
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9 Y	1				12

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9 Y	1				14
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-				14
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-				14
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-				14
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	-0-				14
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-				14

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9 Y	1				1
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-				1
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-				1
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2	Y	-0-				1
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2	Y	-0-				1
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-				1

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-				4
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	Y	-0-				4
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-	2 1			2
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	Y	-0-				2
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	Y	-0-				2
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	Y	-0-				2

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-				5
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2	Y	-0-				5
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-	2 1			3
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-				3
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-				3
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-				3

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-		15
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		15
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		15
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1 9	Y	1		16
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		Y	-0-		16
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		16

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		3
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		3
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-	2 1	1
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		1
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		1
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-		1

MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1 9	Y	1		11
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1 9	Y	1		12
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	273	2	1 9	Y	1		13
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	246	2	1 9	Y	1		14
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	215	2	1 9	Y	1		15
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-		15

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2 9	Y	2		4
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1 9	Y	1		5
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1 9	Y	1		6
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1 9	Y	1		7
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	97	2	1 9	Y	1		8
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1 9	Y	1		9

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-		24
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-		24
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1 9	Y	1		25
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1 9	Y	1		26
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1 9	Y	1		27
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-		27

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		15
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		15
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		15
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1 9	Y	1		16
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-		16
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		16

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		2
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		Y	-0-		2
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	1 1	1
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		1
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-		1
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 -	7471
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1 9	Y	1			8
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1 9	Y	1			9
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1 9	Y	1			10
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	164	2	1 9	Y	1			11
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	143	2	1 9	Y	1			12
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1 9	Y	1			13

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 -	7451
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			26
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1 9	Y	1			27
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1 9	Y	1			28
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2 9	Y	2			30
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1 9	Y	1			31
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			31

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 -	7417
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			15
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		Y	-0-			15
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-	3 1		12
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			12
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			12
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			12

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 -	7465
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			10
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		Y	-0-			10
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-	2 1		8
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		Y	-0-			8
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		Y	-0-			8
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			8

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 -	7406
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1 9	Y	1			18
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2 9	Y	2			20
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1 9	Y	1			21
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1 9	Y	1			22
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1 9	Y	1			23
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			23

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 -	7572
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			19
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1 9	Y	1			20
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1 9	Y	1			21
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1 9	Y	1			22
07	403 N	224	-0-	-179	-0-	222	2	2 9	Y	2			24
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1 9	Y	1			25

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 -	7327
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3 9	Y	3			17
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2 9	Y	2			19
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	187	2	3 9	Y	3			22
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3 9	Y	3			16
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	235	2	3 9	Y	3	9 1		19
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2 9	Y	2			21

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	290	2	6 9	Y	5			28
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4 9	Y	4			32
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	245	2	6 9	Y	5			37
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6 9	Y	5	16	1	26
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	307	2	4 9	Y	4			30
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3 9	Y	3			33

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322	
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	215	2	4 9	Y	4			15
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3 9	Y	3			18
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	181	2	4 9	Y	4			22
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6 9	Y	5	15	1	12
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	227	2	4 9	Y	4			16
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3 9	Y	3			19

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	235	2	4 9	Y	4			21
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3 9	Y	3			24
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	198	2	4 9	Y	4			28
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4 9	Y	4	13	1	19
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	248	2	3 9	Y	3			22
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2 9	Y	2			24

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
03	496 N	293	-0-	-203	-0-	293	2		Y	-0-			64
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1 9	Y	1			65
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2		Y	-0-			65
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-	16	1	49
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-			49
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1 9	Y	1			50

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1 9	Y	1			30
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2 9	Y	2			32
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1 9	Y	1			33
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1 9	Y	1			34
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	111	2	3 9	Y	3			37
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1 9	Y	1			38

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	339	2	1 9	Y	1			30
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2		Y	-0-			30
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2		Y	-0-			30
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			30
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-	28	1	2
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			2

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	193	2	4 9	N	4			153
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	32	2	3 9	N	3			156
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	136	1	20
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	122	2	3 9	N	3			23
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2 9	N	2			25
08	186 N	112	-0-	-74	-0-	108	2	4 9	N	4			29

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			10
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-			10
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-	2 1		8
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		Y	-0-			8
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-			8
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			8

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525	
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1 9	Y	1			1
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			1
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			1
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		Y	-0-			1
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2		Y	-0-			1
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			1

MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1 9	Y	1			19
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1 9	Y	1			20
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1 9	Y	1			21
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1 9	Y	1			22
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1 9	Y	1			23
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			23

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323	
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	140	2	3 9	Y	3			16
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3 9	Y	3			19
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	119	2	3 9	Y	3			22
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3 9	Y	3	9 1		16
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	148	2	3 9	Y	3			19
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2 9	Y	2			21

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			2
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2		Y	-0-			2
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-	2 1		-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433	
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1 9	Y	1			22
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2		Y	-0-			22
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		Y	-0-			22
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			22
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2 9	Y	2	24 1		-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1 9	Y	1			10
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1 9	Y	1			11
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1 9	Y	1			12
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			12
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			12
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 15				WELL #: 8	RRCID -> 165299	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7189	- 7417		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	Y	1		8
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2	1 9	Y	1		9
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-		9
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		9
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-		9
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-		9

MCENTIRE 27				WELL #: 8	RRCID -> 165300	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 7221	- 7508		
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1		2
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		2
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		Y	-0-		2
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-		2
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		Y	-0-		2
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		Y	-0-		2

MCENTIRE 33				WELL #: 7	RRCID -> 166083	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7428	- 7676		
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	Y	1		12
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210 2	1 9	Y	1		13
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	Y	1		14
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		Y	-0-		14
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	171 2	1 9	Y	1		15
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		15

MCENTIRE 22				WELL #: 7	RRCID -> 166526	COMPL. DATE 12/12/1997	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 7133	- 7350		
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	Y	1		20
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	Y	1		21
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	Y	1		22
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	Y	1		23
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1		24
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		24

MCENTIRE 22				WELL #: 8	RRCID -> 166528	COMPL. DATE 11/12/1997	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7096	- 7333		
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	136 2	3 9	Y	3		18
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226 2	3 9	Y	3		21
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	115 2	3 9	Y	3		24
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182 2	4 9	Y	4	11 1	17
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	144 2	3 9	Y	3		20
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2		22

MCENTIRE 28				WELL #: 5	RRCID -> 166530	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 7503	- 7754		
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2	2 9	Y	2		6
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	Y	1		7
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	242 2	1 9	Y	1		8
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	218 2	1 9	Y	1		9
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	191 2	1 9	Y	1		10
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	Y	1		11

MCENTIRE 23				WELL #: 1	RRCID -> 167291	COMPL. DATE 12/22/1997	TOTAL DEPTH 7447	PERF. 7048	- 7324		
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		Y	-0-		55
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	Y	1	51 1	5
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-		5
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-		5
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-		5
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-		5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 21				WELL #:	5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1	9	Y	1		20
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1		21
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1		22
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1		23
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1		24
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-		24

MCENTIRE 28				WELL #:	6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1		8
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1		9
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1		10
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1		11
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	143	2	1	9	Y	1		12
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1		13

MCENTIRE 28				WELL #:	8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1		7
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1		8
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-		8
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	266	2	1	9	Y	1		9
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-		9
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-		9

MCENTIRE 23				WELL #:	2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-		36
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	14 1	22
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-		22
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-		22
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-		22
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-		22

MCENTIRE 27				WELL #:	7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1		3
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-		3
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-		3
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-		3
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-		3
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-		3

MCENTIRE 28				WELL #:	7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-		12
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1		13
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1		14
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1		15
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	122	2	1	9	Y	1		16
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1		17

REYNOLDS 32				WELL #:	2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708
03	682 N	388	-0-	-294	-0-	388	2			Y	-0-		116
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	Y	3		119
05	682 N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-		119
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	46 1	73
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-		73
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	Y	2		75

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		496 N	442	-0-	-54	-0-	441 2	1 9	Y	1			38
04		480 N	437	-0-	-43	-0-	437 2		Y	-0-			38
05		465 N	407	-0-	-58	-0-	406 2	1 9	Y	1			39
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-			39
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-	36 1		3
*08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-			3

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344	
03		217 N	194	-0-	-23	-0-	193 2	1 9	Y	1			51
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	191 2	1 9	Y	1			52
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	178 2	1 9	Y	1			53
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	Y	1			54
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-	42 1		12
*08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			12

WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322	
03		744 N	658	-0-	-86	-0-	657 2	1 9	Y	1			56
04		720 N	651	-0-	-69	-0-	650 2	1 9	Y	1			57
05		682 N	607	-0-	-75	-0-	606 2	1 9	Y	1			58
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	771 2	1 9	Y	1			59
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-	44 1		15
*08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-			15

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272	
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-			110
04		480 N	247	-0-	-233	-0-	247 2		Y	-0-	75 1		35
05		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2		Y	-0-			35
06		480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2		Y	-0-			35
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			35
08		465 N	337	-0-	-128	-0-	337 2		Y	-0-			35

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251	
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			53
04		390 N	195	-0-	-195	-0-	195 2		Y	-0-	40 1		13
05		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2		Y	-0-			13
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			13
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			13
08		372 N	265	-0-	-107	-0-	265 2		Y	-0-			13

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425	
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-			11
04		360 N	325	-0-	-35	-0-	325 2		Y	-0-			11
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-	2 1		9
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			9
07		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2		Y	-0-			9
*08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-			9

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444	
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 2	1 9	Y	1			11
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	494 2	1 9	Y	1			12
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	510 2	1 9	Y	1			13
06		480 N	461	-0-	-19	-0-	460 2	1 9	Y	1			14
07		496 N	403	-0-	-93	-0-	402 2	1 9	Y	1			15
*08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	532 2	1 9	Y	1			16

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		171 N	171	-0-	-0-	171	2		Y	-0-		16
04		180 N	165	-0-	-15	165	2		Y	-0-		16
05		173 N	173	-0-	-0-	173	2		Y	-0-	3 1	13
06		180 N	168	-0-	-12	168	2		Y	-0-		13
07		186 N	154	-0-	-32	154	2		Y	-0-		13
*08		187 N	187	-0-	-0-	186	2	1 9	Y	1		14

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468
03		260 N	260	-0-	-0-	260	2		Y	-0-		16
04		270 N	252	-0-	-18	252	2		Y	-0-		16
05		264 N	264	-0-	-0-	264	2		Y	-0-	3 1	13
06		257 N	257	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		13
07		248 N	236	-0-	-12	236	2		Y	-0-		13
*08		284 N	284	-0-	-0-	284	2		Y	-0-		13

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 - 7721
03		1143 N	1143	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		167
04		481 N	481	-0-	-0-	481	2		N	-0-		167
05		481 N	481	-0-	-0-	481	2		N	-0-		167
06		480 N	363	-0-	-117	363	2		N	-0-	110 1	57
07		659 N	659	-0-	-0-	659	2		N	-0-		57
*08		509 N	509	-0-	-0-	509	2		N	-0-		57

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 - 7725
03		189 N	189	-0-	-0-	189	2		N	-0-		172
04		123 N	123	-0-	-0-	86	2	37 9	N	34	174 1	32
05		114 N	114	-0-	-0-	114	2		N	-0-		32
06		90 N	82	-0-	-8	82	2		N	-0-		32
07		106 N	106	-0-	-0-	106	2		N	-0-		32
*08		95 N	95	-0-	-0-	95	2		N	-0-		32

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		WELL #:		036636	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7366 - 7547
STEWART		534										
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		249
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		249
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7377 - 7456
03		3100 N	5081	-0-	1981	1981	5081	3	N	-0-		167
04		3000 N	2770	-0-	-230	1751	2770	3	N	-0-		167
05		3100 N	5803	-0-	2703	4454	5803	3	N	-0-		167
06		6533 X	2079	-0-	-4454	-0-	2079	3	N	-0-		167
07		2697 X	2298	-0-	-399	-0-	2298	3	N	-0-		167
08		2697 X	2418	-0-	-279	-0-	2418	3	N	-0-		167

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		//CONT.//		036636									
STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 -	7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			35
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			35
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			35
06		270 N	101	-0-	-169	-0-	101 3		N	-0-			35
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			35
*08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			35

BOLDING ENERGY, LLC				080199									
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 -	7269	
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			98
04		780 N	765	-0-	-15	-0-	765 3		N	-0-			98
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	712 3	12 9	N	11			109
06		720 N	575	-0-	-145	-0-	575 3		N	-0-			109
07		806 N	612	-0-	-194	-0-	612 3		N	-0-			109
08		713 N	671	-0-	-42	-0-	668 3	3 9	N	3			112

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203 -	7456	
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			143
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			143
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	225 3	1 9	N	1			144
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	182 3		N	-0-			144
07		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 3		N	-0-			144
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			144

WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7049 -	7259	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			2
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		Y	-0-			2
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-			2
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		Y	-0-			2
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			2
*08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			2

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888 -	7269	
03		775 N	603	-0-	-172	-0-	603 3		Y	-0-			25
04		720 N	432	-0-	-288	-0-	432 3		Y	-0-			25
05		713 N	416	-0-	-297	-0-	416 3		Y	-0-			25
06		570 N	486	-0-	-84	-0-	486 3		Y	-0-			25
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-			25
*08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			25

CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6985 -	7222	
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	47 3	3 9	Y	3	12 1		2
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	38 3	2 9	Y	2			4
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	28 3	8 9	Y	7	10 1		1
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 3	2 9	Y	2			3
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			3
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -24-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6944 - 7313								
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					34
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3			Y	-0-					34
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	3			Y	-0-					34
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	3			Y	-0-					34
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			Y	-0-					34
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					34

WELL #: 2		RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980 - 7218								
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4	13	1			1
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3					4
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	22	3	8	9	Y	7	11	1			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2					2
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

WELL #: 1		RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884 - 7068								
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	12	1			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	Y	5	10	1			1
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	23	3	2	9	Y	2					3
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

WELL #: 2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240								
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	13	1			1
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					3
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	95	3	9	9	Y	8	11	1			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	108	3	3	9	Y	3					3
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					3
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					3

WELL #: 1		RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194								
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	65	3	6	9	Y	5	12	1			2
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	9	Y	4					6
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	Y	5	10	1			1
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2					3
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					3
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-					3

WELL #: 2		RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285								
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					3
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					3
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					3
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					3
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					3

WELL #: 5		RRCID -> 178711		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7038 - 7288								
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4	13	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	Y	7	11	1			-0-
06	300 N	201	-0-	-99	-0-	199	3	2	9	Y	2					2
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					2
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199								
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527 3	3 9	Y	3	12 1		2
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 3	2 9	Y	2			4
05	651 N	481	-0-	-170	-0-	473 3	8 9	Y	7	10 1		1
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	498 3	2 9	Y	2			3
07	620 N	413	-0-	-207	-0-	413 3		Y	-0-			3
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-			3

SIANA OIL & GAS				779259					CNTY: STERLING			
MCENTIRE 26												
		WELL #:		2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35				WELL #:	2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207 - 7360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228	

MCENTIRE 35				WELL #:	3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7189 - 7281
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40	

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802								
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	14886 - 14986
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB 1 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.	14830 - 15270
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.//		019802									
TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.	14580 - 14608	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION				379777		CAPACITY				CNTY: WINKLER			
TUBB, J. B.		WELL #:		1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	140 - 310	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN)				21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802									
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.	14014 - 14280	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022													

CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750									
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5100 - 5107	
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	2	10 9	N	9			112
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1 9	N	1			113
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	2	19 9	N	17			130
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11 9	N	10			140
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14 9	N	13			153
*08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13 9	N	12			165

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)				22394 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
CUERVO, INC.				192030									
STATE "102"		WELL #:		1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	2656 - 2666	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
 LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11786 - 12074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

BAILEY, HANNAH B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984					
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-				-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-				-0-

MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290					
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	735	3	19	9	Y	17				64
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	688	3	17	9	Y	15				79
05	DLQ G-10	599	-0-	599	599	587	3	12	9	Y	11				90
06	DLQ G-10	636	-0-	636	1235	624	3	12	9	Y	11				101
07	DLQ G-10	779	-0-	779	2014	762	3	17	9	Y	15				116
08	DLQ G-10	771	-0-	771	2785	740	3	31	9	Y	28	120	1		24

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		153438														
JET PILOT 24 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930						
03	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	13766	3	833	9	Y	757	755	0	4	8	43
04	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	12974	3	714	9	Y	649	645	0	4	8	43
05	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	13225	3	734	9	Y	667	672	0			38
06	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	12679	3	23	4	Y	600	592	0	2	8	44
07	DLQ G-10	13960	-0-	13960	13960	13210	3	750	9	Y	682	673	0	3	8	50
08	DLQ G-10	13720	-0-	13720	27680	12984	3	736	9	Y	669	663	0	2	8	54

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028						
03	16833 X	15906	-0-	-927	-0-	15119	3	787	9	Y	715	730	0	2	8	46
04	16020 X	15189	-0-	-831	-0-	14569	3	7	4	Y	557	569	0	2	8	32
05	16554 X	15373	-0-	-1181	-0-	14837	3	536	9	Y	487	488	0	1	8	30
06	15390 X	10928	-0-	-4462	-0-	10436	3	33	4	Y	417	412	0	1	8	34
07	DLQ G-10	9737	-0-	9737	9737	9161	3	576	9	Y	524	518	0	2	8	38
08	DLQ G-10	9472	-0-	9472	19209	8865	3	607	9	Y	552	547	0	1	8	42

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7368 - 11912						
03	7440 X	7295	-0-	-145	-0-	6821	3	474	9	Y	431	441	0	4	8	61
04	7200 X	6252	-0-	-948	-0-	5897	3	355	9	Y	323	342	0	1	8	41
05	7440 X	6714	-0-	-726	-0-	6371	3	343	9	Y	312	323	0	1	8	29
06	7200 X	5777	-0-	-1423	-0-	5458	3	319	9	Y	290	240	0			79
07	DLQ G-10	6814	-0-	6814	6814	6417	3	397	9	Y	361	380	0	1	8	59
08	DLQ G-10	7484	-0-	7484	14298	6886	3	598	9	Y	544	482	0	1	8	120

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327 - 11875				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	11529	3	1450	9	Y	1318	1412	0	1	8	-0-
04	12150 X	11792	-0-	-358	-0-	10583	3	1209	9	Y	1099	1091	0	1	8	7
05	12555 X	7979	-0-	-4576	-0-	6925	3	1054	9	Y	958	903	0	1	8	61
06	12570 X	12325	-0-	-245	-0-	11673	3	652	9	Y	593	596	0			58
07	DLQ G-10	15699	-0-	15699	15699	14863	3	836	9	Y	760	761	0	1	8	56
08	DLQ G-10	15200	-0-	15200	30899	14389	3	811	9	Y	737	702	0			91

REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054				
03	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	6944	3	618	9	Y	562	646	0	1	8	-0-
04	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8172	3	571	9	Y	519	515	0	1	8	3
05	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	12862	3	570	9	Y	518	487	0	1	8	33
06	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6167	3	400	9	Y	364	361	0			36
07	DLQ G-10	7374	-0-	7374	7374	6810	3	564	9	Y	513	510	0	1	8	38
08	DLQ G-10	7278	-0-	7278	14652	6670	3	608	9	Y	553	522	0	1	8	68

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472 - 14414				
03	6634 X	5810	-0-	-824	-0-	5251	3	559	9	N	508	510	0	1	8	106
04	6420 X	5362	-0-	-1058	-0-	4698	3	664	9	N	604	521	0	1	8	188
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	5558	3	596	9	N	542	615	0	1	8	114
06	5820 X	5160	-0-	-660	-0-	4613	3	547	9	N	497	490	0	1	8	120
07	5797 X	4772	-0-	-1025	-0-	4301	3	471	9	N	428	450	0	2	8	96
08	6169 X	4637	-0-	-1532	-0-	4195	3	442	9	N	402	411	0	1	8	86

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419 - 11940				
03	7936 X	6785	-0-	-1151	-0-	6214	3	571	9	Y	519	471	0			69
04	7680 X	6556	-0-	-1124	-0-	6098	3	1	4	Y	415	384	0			100
05	7409 X	6641	-0-	-768	-0-	6325	3	316	9	Y	287	318	0			69
06	6840 X	6642	-0-	-198	-0-	6147	3	495	9	Y	450	472	0			47
07	DLQ G-10	7772	-0-	7772	7772	7244	3	528	9	Y	480	477	0	1	8	49
08	DLQ G-10	7838	-0-	7838	15610	7260	3	578	9	Y	525	530	0			44

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273417	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7421 - 11930				
03	8308 X	7678	-0-	-630	-0-	6746	3	9	4	Y	839	800	0			103
04	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	6697	3	10	4	Y	803	868	0			38
05	8153 X	6822	-0-	-1331	-0-	5975	3	847	9	Y	770	768	0			40
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	7566	3	43	4	Y	782	760	0			62
07	DLQ G-10	7749	-0-	7749	7749	7005	3	10	4	Y	667	703	0			26
08	DLQ G-10	8237	-0-	8237	15986	7394	3	1	4	Y	765	759	0			32

SWALE 1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273728	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7312 - 11771				
03	12679 X	12120	-0-	-559	-0-	11331	3	789	9	Y	717	754	0	1	8	37
04	12810 X	11499	-0-	-1311	-0-	10668	3	831	9	Y	755	767	0	1	8	24
05	13764 X	11800	-0-	-1964	-0-	10878	3	922	9	Y	838	773	0	1	8	88
06	13320 X	11046	-0-	-2274	-0-	10488	3	558	9	Y	507	537	0	1	8	57
07	DLQ G-10	13798	-0-	13798	13798	12740	3	1058	9	Y	962	968	0	1	8	50
08	DLQ G-10	13893	-0-	13893	27691	13077	3	816	9	Y	742	746	0	1	8	45

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03		12326 X	12326	-0-	-0-	11817	3	509	9	Y	463	493	0	2	8	24
04		12103 X	12103	-0-	-0-	11769	3	334	9	Y	304	316	0	2	8	10
05		12103 X	12103	-0-	-0-	11646	3	457	9	Y	415	380	0	1	8	44
06		11324 X	11324	-0-	-0-	10902	3	422	9	Y	384	384	0	1	8	43
07	DLQ	G-10	12704	-0-	12704	11939	3	765	9	Y	695	700	0	2	8	36
08	DLQ	G-10	13124	-0-	13124	12258	3	866	9	Y	787	774	0	1	8	48

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082				
03		17515 X	16209	-0-	-1306	15297	3	4	4	Y	825	871	0	3	8	17
						908	9									
04		16950 X	14319	-0-	-2631	13634	3	8	4	Y	615	609	0	3	8	20
						677	9									
05		17936 X	17936	-0-	-0-	17127	3	809	9	Y	735	713	0	2	8	40
06		16320 X	14414	-0-	-1906	13771	3	17	4	Y	569	585	0	2	8	22
						626	9									
07	DLQ	G-10	15490	-0-	15490	14802	3	688	9	Y	625	624	0	3	8	20
08	DLQ	G-10	14706	-0-	14706	30196	3	586	9	Y	533	536	0	1	8	16

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092				
03		10075 X	9426	-0-	-649	8755	3	5	4	Y	605	623	1	1	8	77
						666	9									
04		10260 X	9048	-0-	-1212	8535	3	513	9	Y	466	437	1	1	8	105
05		10602 X	8495	-0-	-2107	8160	3	7	4	Y	298	348	1			55
						328	9									
06		10260 X	8046	-0-	-2214	7728	3	1	4	Y	288	283	1			60
						317	9									
07	DLQ	G-10	8987	-0-	8987	8987	3	336	9	Y	305	320	1			45
08	DLQ	G-10	5458	-0-	5458	14445	3	1	4	Y	271	244	1			72
						298	9									

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709				
03		7905 X	7840	-0-	-65	7577	3	263	9	Y	239	239	0			33
04		7800 X	6111	-0-	-1689	5887	3	1	4	Y	203	236	0			-0-
						223	9									
05		9363 X	9363	-0-	-0-	8924	3	439	9	Y	399	399	0			-0-
06		8707 X	8707	-0-	-0-	8225	3	482	9	Y	438	437	0	1	8	-0-
07	DLQ	G-10	9857	-0-	9857	9338	3	519	9	Y	472	471	0	1	8	-0-
08	DLQ	G-10	9505	-0-	9505	19362	3	477	9	Y	434	434	0			-0-

REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030				
03		10375 X	10375	-0-	-0-	9665	3	710	9	Y	645	799	0	1	8	-0-
04		10365 X	10365	-0-	-0-	9769	3	596	9	Y	542	538	0	1	8	3
05		9396 X	9396	-0-	-0-	8956	3	440	9	Y	400	377	0	1	8	25
06		7928 X	7928	-0-	-0-	7469	3	459	9	Y	417	400	0	1	8	41
07	DLQ	G-10	8882	-0-	8882	8882	3	569	9	Y	517	519	0	1	8	38
08	DLQ	G-10	9207	-0-	9207	18089	3	585	9	Y	532	503	0	1	8	66

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				WELL #:	2H	RRCID ->	274433	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7350	-	11793	
03	9579 X	9097	-0-	-482	-0-	8917	3	180	9	Y	164	164	0			23
04	9240 X	8667	-0-	-573	-0-	8497	3	1	4	Y	154	177	0			-0-
						169	9									
05	9548 X	8451	-0-	-1097	-0-	8151	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
06	9240 X	5832	-0-	-3408	-0-	5637	3	195	9	Y	177	177	0			-0-
07	DLQ G-10	5958	-0-	5958	5958	5603	3	355	9	Y	323	323	0			-0-
08	DLQ G-10	7696	-0-	7696	13654	7259	3	437	9	Y	397	397	0			-0-

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274547	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7700	-	12084		
03	7750 X	6681	-0-	-1069	-0-	6276	3	2	4	Y	366	377	0	1	8	8
						403	9									
04	7500 X	4321	-0-	-3179	-0-	4034	3	2	4	Y	259	257	0	1	8	9
						285	9									
05	7750 X	6176	-0-	-1574	-0-	5842	3	334	9	Y	304	296	0			17
06	7200 X	6120	-0-	-1080	-0-	5909	3	7	4	Y	185	195	0			7
						204	9									
07	DLQ G-10	7706	-0-	7706	7706	7266	3	440	9	Y	400	393	0	1	8	13
08	DLQ G-10	8716	-0-	8716	16422	8110	3	606	9	Y	551	546	0	1	8	17

REGRET 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274548	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7250	-	11812		
03	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	7964	3	426	9	Y	387	535	0			-0-
04	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	7847	3	526	9	Y	478	475	0			3
05	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	8599	3	693	9	Y	630	592	0			41
06	8490 X	7761	-0-	-729	-0-	7384	3	377	9	Y	343	350	0			34
07	DLQ G-10	7793	-0-	7793	7793	7356	3	437	9	Y	397	402	0			29
08	DLQ G-10	7994	-0-	7994	15787	7438	3	556	9	Y	505	472	0			62

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274555	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7391	-	11935		
03	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9111	3	2	4	Y	441	466	0			9
						485	9									
04	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10402	3	6	4	Y	320	318	0			11
						352	9									
05	9393 X	8937	-0-	-456	-0-	8451	3	486	9	Y	442	429	0			24
06	9090 X	7323	-0-	-1767	-0-	6911	3	9	4	Y	366	376	0			14
						403	9									
07	DLQ G-10	7622	-0-	7622	7622	7250	3	372	9	Y	338	340	0	1	8	11
08	DLQ G-10	8212	-0-	8212	15834	7751	3	461	9	Y	419	417	0			13

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7302	-	11854		
03	8153 X	5809	-0-	-2344	-0-	5586	3	1	4	Y	202	213	0			4
						222	9									
04	7890 X	6868	-0-	-1022	-0-	6610	3	4	4	Y	231	227	0			8
						254	9									
05	8153 X	6058	-0-	-2095	-0-	5782	3	276	9	Y	251	245	0			14
06	7470 X	5181	-0-	-2289	-0-	4932	3	6	4	Y	221	226	0			9
						243	9									
07	DLQ G-10	6029	-0-	6029	6029	5724	3	305	9	Y	277	276	0	1	8	9
08	DLQ G-10	6808	-0-	6808	12837	6348	3	460	9	Y	418	413	0	1	8	13

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		9362 X	8067	-0-	-1295	-0-	7803	3	4	4	Y	236	249	1		30	
04		8310 X	7685	-0-	-625	-0-	7456	3	229	9	Y	208	191	1		47	
05		8587 X	5882	-0-	-2705	-0-	5614	3	5	4	Y	239	242	1		44	
06		8010 X	5403	-0-	-2607	-0-	5160	3	243	9	Y	221	219	1		46	
07	DLQ	G-10	9474	-0-	9474		9253	3	221	9	Y	201	217	1		30	
08	DLQ	G-10	8418	-0-	8418	17892	8214	3	2	4	Y	184	165	1		49	
							202	9									

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE		04/26/2014		TOTAL DEPTH	7580		PERF.	7711 - 12097		
03		33388 X	12797	-0-	-20591	-0-	11433	3	1364	9	Y	1240	1226	0	1	8	100
04		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	10721	3	1035	9	Y	941	940	0	1	8	100
05		12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	11319	3	1037	9	Y	943	901	0	1	8	141
06		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	10428	3	842	9	Y	765	826	0	1	8	79
07	DLQ	G-10	11885	-0-	11885	11885	11023	3	862	9	Y	784	719	0	1	8	143
08	DLQ	G-10	11699	-0-	11699	23584	10845	3	854	9	Y	776	833	0	1	8	85

CITATION 32 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	275967	COMPL. DATE		06/20/2014		TOTAL DEPTH	7464		PERF.	7550 - 11858		
03		6138 X	5415	-0-	-723	-0-	4556	3	859	9	N	781	820	0	4	8	210
04		5940 X	3032	-0-	-2908	-0-	2443	3	194	4	N	359	323	0	4	8	242
							395	9									
05		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-		3			N	114	125	0			231
06		5250 X	1217	-0-	-4033	-0-	714	3	427	4	N	69	31	0	1	8	268
							76	9									
07		5425 X	2137	-0-	-3288	-0-	1806	3	122	4	N	190	104	0	3	8	351
							209	9									
08		5425 X	4223	-0-	-1202	-0-	3597	3	626	9	N	569	627	0	3	8	290

PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276022	COMPL. DATE		06/26/2014		TOTAL DEPTH	7360		PERF.	7308 - 11810		
03		7254 X	6667	-0-	-587	-0-	5856	3	811	9	N	737	769	0	1	8	101
04		7020 X	5732	-0-	-1288	-0-	5098	3	634	9	N	576	524	0	1	8	152
05		7254 X	6277	-0-	-977	-0-	5552	3	725	9	N	659	617	0	1	8	193
06		6630 X	4878	-0-	-1752	-0-	4283	3	595	9	N	541	610	0	1	8	123
07		6665 X	5207	-0-	-1458	-0-	4621	3	586	9	N	533	533	0	1	8	122
08		6665 X	5827	-0-	-838	-0-	5112	3	715	9	N	650	645	0	1	8	126

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276035	COMPL. DATE		07/10/2014		TOTAL DEPTH	7524		PERF.	7404 - 11895		
03		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7444	3	508	9	Y	462	459	0	4	8	66
04		7650 X	6980	-0-	-670	-0-	6587	3	393	9	Y	357	377	0	1	8	45
05		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	7722	3	444	9	Y	404	410	0	1	8	38
06		7710 X	7221	-0-	-489	-0-	6797	3	424	9	Y	385	318	0			105
07	DLQ	G-10	7876	-0-	7876		7479	3	397	9	Y	361	406	0	1	8	59
08	DLQ	G-10	7915	-0-	7915	15791	7484	3	431	9	Y	392	364	0	1	8	86

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		9796 X	9352	-0-	-444	-0-	8995 3	2 4	Y		323	338 0	1 8			7
04		9480 X	7895	-0-	-1585	-0-	7489 3	4 4	Y		365	360 0				12
05		11594 X	7441	-0-	-4153	-0-	6892 3	549 9	Y		499	483 0	1 8			27
06		11220 X	9544	-0-	-1676	-0-	9079 3	11 4	Y		413	424 0				16
07	DLQ	G-10	9745	-0-	9745	9745	9304 3	441 9	Y		401	403 0	1 8			13
08	DLQ	G-10	8213	-0-	8213	17958	7711 3	502 9	Y		456	455 0				14
SHUT OUT 9 UNIT																
03		14074 X	11502	-0-	-2572	-0-	11047 3	455 9	Y		414	409 0	1 8			33
04		13620 X	10924	-0-	-2696	-0-	10579 3	345 9	Y		314	313 0	1 8			33
05		14074 X	11350	-0-	-2724	-0-	11003 3	347 9	Y		315	300 0	1 8			47
06		11640 X	10493	-0-	-1147	-0-	10212 3	281 9	Y		255	275 0	1 8			26
07	DLQ	G-10	11222	-0-	11222	11222	10933 3	289 9	Y		263	240 0	1 8			48
08	DLQ	G-10	11136	-0-	11136	22358	10851 3	285 9	Y		259	278 0	1 8			28
MONARCHOS 13 UNIT																
03		6076 X	5846	-0-	-230	-0-	5362 3	7 4	Y		434	411 0	1 8			53
04		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5507 3	8 4	Y		397	430 0	1 8			19
05		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6372 3	488 9	Y		444	440 0				23
06		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6095 3	39 4	Y		373	366 0				30
07	DLQ	G-10	6625	-0-	6625	6625	6263 3	9 4	Y		321	339 0				12
08	DLQ	G-10	6663	-0-	6663	13288	6252 3	1 4	Y		373	369 0				16
OWL DRAW 12 UNIT																
03		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	12030 3	452 9	Y		411	371 0	1 8			54
04		12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	11718 3	2 4	Y		329	303 0	1 8			79
05		12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	11809 3	250 9	Y		227	251 0	1 8			54
06		12090 X	10137	-0-	-1953	-0-	9798 3	339 9	Y		308	329 0	1 8			32
07	DLQ	G-10	10877	-0-	10877	10877	10552 3	325 9	Y		295	296 0	1 8			30
08	DLQ	G-10	11540	-0-	11540	22417	11060 3	480 9	Y		436	429 0				37
OWL DRAW 12 UNIT																
03		16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	14828 3	1265 9	Y		1150	1040 0	2 8			152
04		15510 X	14915	-0-	-595	-0-	13901 3	2 4	Y		920	849 0	2 8			221
05		15500 X	13229	-0-	-2271	-0-	12530 3	699 9	Y		635	703 0	1 8			152
06		15570 X	12433	-0-	-3137	-0-	12033 3	400 9	Y		364	477 0	1 8			38
07	DLQ	G-10	15096	-0-	15096	15096	14527 3	569 9	Y		517	500 0	2 8			53
08	DLQ	G-10	15058	-0-	15058	30154	14499 3	559 9	Y		508	517 0	1 8			43
SHUT OUT 9 UNIT																
03		11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	10910 3	790 9	Y		718	709 0	1 8			58
04		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	10737 3	595 9	Y		541	541 0	1 8			57
05		11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11296 3	602 9	Y		547	521 0	1 8			82
06		11310 X	10469	-0-	-841	-0-	9984 3	485 9	Y		441	477 0	1 8			45
07	DLQ	G-10	10622	-0-	10622	10622	10123 3	499 9	Y		454	415 0	1 8			83
08	DLQ	G-10	10308	-0-	10308	20930	9816 3	492 9	Y		447	481 0				49

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GACOMO 11 FEE		WELL #:	2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290	- 12045			
03	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	16827	3	3 4	Y	420	450	1	1 8	62	
04	17430 X	17149	-0-	-281	-0-	16475	3	10 4	Y	604	536	1	1 8	129	
05	18011 X	17998	-0-	-13	-0-	17312	3	686 9	Y	624	572	1		181	
06	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	16507	3	17 4	Y	837	780	1		238	
07	DLQ G-10	17821	-0-	17821	17821	17174	3	5 4	Y	584	656	1	1 8	165	
08	DLQ G-10	17641	-0-	17641	35462	17103	3	538 9	Y	489	510	1		144	

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:	2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564	- 12555			
03	16616 X	14238	-0-	-2378	-0-	13767	3	1 4	Y	427	486	1		85	
04	15270 X	13738	-0-	-1532	-0-	13246	3	1 4	Y	446	365	1		166	
05	14818 X	13923	-0-	-895	-0-	13518	3	405 9	Y	368	431	1		103	
06	14220 X	12926	-0-	-1294	-0-	12619	3	307 9	Y	279	264	1		118	
07	DLQ G-10	14209	-0-	14209	14209	13759	3	450 9	Y	409	374	1		153	
08	DLQ G-10	14557	-0-	14557	28766	14075	3	2 4	Y	436	501	1		88	

JET PILOT 24 FEE		WELL #:	3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310	- 11705			
03	28179 X	15383	-0-	-12796	-0-	14145	3	1238 9	Y	1125	1115	0	5 8	63	
04	27270 X	14317	-0-	-12953	-0-	13209	3	1108 9	Y	1007	999	0	5 8	66	
05	24366 X	13915	-0-	-10451	-0-	12792	3	1123 9	Y	1021	1024	0	6 8	57	
06	19080 X	13001	-0-	-6079	-0-	12028	3	30 4	Y	857	849	0	3 8	62	
07	DLQ G-10	13609	-0-	13609	13609	12645	3	964 9	Y	876	871	0	3 8	64	
08	DLQ G-10	14131	-0-	14131	27740	13238	3	893 9	Y	812	808	0	2 8	66	

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579	- 11944			
03	34968 X	30829	-0-	-4139	-0-	30294	3	535 9	Y	486	492	0	3 8	31	
04	32520 X	29881	-0-	-2639	-0-	29335	3	15 4	Y	483	483	0	3 8	28	
05	33604 X	29853	-0-	-3751	-0-	29372	3	481 9	Y	437	436	0	2 8	27	
06	32100 X	26972	-0-	-5128	-0-	26525	3	70 4	Y	343	341	0	1 8	28	
07	DLQ G-10	32020	-0-	32020	32020	31428	3	592 9	Y	538	524	0	3 8	39	
08	DLQ G-10	32232	-0-	32232	64252	31638	3	594 9	Y	540	536	0	2 8	41	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ G-10	20200	-0-	20200	65436	18847	3	22	4	Y	1210	1174	0	5 8 148
04	DLQ G-10	19499	-0-	19499	84935	18334	3	21	4	Y	1040	1134	0	5 8 49
05	DLQ G-10	19755	-0-	19755	104690	18422	3	1333	9	Y	1212	1194	0	4 8 63
06	120891 X	16201	-0-	-104690	-0-	15345	3	80	4	Y	705	710	0	2 8 56
07	19519 X	19519	-0-	-0-	-0-	17837	3	19	4	Y	1512	1504	0	6 8 58
*08	20485 X	20485	-0-	-0-	-0-	18650	3	1	4	Y	1667	1651	0	4 8 70

GIACOMO 11 FEE		WELL #: 3H		RRCID ->	283991	COMPL. DATE 10/05/2017				TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12855	
03	29543 X	28076	-0-	-1467	-0-	27178	3	4	4	Y	813	852	1	2 8 120
04	28590 X	26481	-0-	-2109	-0-	25679	3	11	4	Y	719	683	1	2 8 154
05	28923 X	26947	-0-	-1976	-0-	26252	3	695	9	Y	632	601	1	2 8 183
06	27990 X	26208	-0-	-1782	-0-	25478	3	18	4	Y	647	645	1	1 8 184
07	DLQ G-10	27796	-0-	27796	27796	26821	3	5	4	Y	882	815	1	2 8 249
08	DLQ G-10	27365	-0-	27365	55161	26208	3	1157	9	Y	1052	991	1	1 8 309

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 3H		RRCID ->	284096	COMPL. DATE 07/27/2017				TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7515 - 12165	
03	39680 X	33057	-0-	-6623	-0-	32324	3	6	4	Y	661	732	1	7 8 130
04	36180 X	31926	-0-	-4254	-0-	31085	3	3	4	Y	762	604	1	7 8 281
05	35867 X	33064	-0-	-2803	-0-	32297	3	767	9	Y	697	778	1	6 8 194
06	33930 X	30701	-0-	-3229	-0-	30109	3	1	4	Y	537	501	1	5 8 225
07	DLQ G-10	31527	-0-	31527	31527	30880	3	647	9	Y	588	588	1	8 8 217
08	DLQ G-10	29994	-0-	29994	61521	29372	3	8	4	Y	558	658	1	5 8 112

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	285484	COMPL. DATE 09/17/2018				TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7529 - 12287	
03	35743 X	31080	-0-	-4663	-0-	29944	3	1136	9	Y	1033	1044	0	5 8 66
04	34590 X	28540	-0-	-6050	-0-	27514	3	15	4	Y	919	927	0	5 8 53
05	35743 X	29606	-0-	-6137	-0-	28518	3	1088	9	Y	989	977	0	4 8 61
06	30090 X	23908	-0-	-6182	-0-	23207	3	70	4	Y	574	586	0	3 8 46
07	DLQ G-10	30035	-0-	30035	30035	29070	3	965	9	Y	877	854	0	5 8 64
08	DLQ G-10	29816	-0-	29816	59851	28852	3	964	9	Y	876	871	0	3 8 66

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	20702 X	20702	-0-	-0-	-0-	20159	3	11	4	Y	484	504	1	2	8	61
04	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	19653	3	651	9	Y	592	518	1	2	8	133
05	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	20544	3	18	4	Y	549	579	1	2	8	101
06	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	18995	3	2	4	Y	465	469	1	1	8	96
07	DLQ G-10	21209	-0-	21209	21209	20660	3	549	9	Y	499	519	1	2	8	74
08	DLQ G-10	16357	-0-	16357	37566	15816	3	4	4	Y	488	432	1	1	8	129
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 4H		RRCID -> 285835		COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650						
03	DLQ G-10	31569	-0-	31569	93959	30347	3	11	4	Y	1101	1150	1	5	8	162
04	DLQ G-10	30133	-0-	30133	124092	28940	3	32	4	Y	1055	987	1	5	8	225
05	DLQ G-10	30351	-0-	30351	154443	29512	3	839	9	Y	763	763	1	4	8	221
06	182027 X	27584	-0-	-154443	-0-	27024	3	54	4	Y	460	548	1	3	8	130
07	29957 X	29957	-0-	-0-	-0-	29384	3	15	4	Y	507	490	1	5	8	142
08	31558 X	28168	-0-	-3390	-0-	27598	3	570	9	Y	518	505	1	3	8	152
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 4H		RRCID -> 286003		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845						
03	DLQ G-10	29894	-0-	29894	86774	28978	3	11	4	Y	823	973	1	2	8	163
04	DLQ G-10	28218	-0-	28218	114992	27266	3	4	4	Y	862	703	1	2	8	320
05	DLQ G-10	29332	-0-	29332	144324	28363	3	969	9	Y	881	953	1	1	8	247
06	170662 X	26338	-0-	-144324	-0-	25688	3	2	4	Y	589	587	1	1	8	248
07	27234 X	27234	-0-	-0-	-0-	26527	3	707	9	Y	643	650	1	1	8	240
08	29884 X	28596	-0-	-1288	-0-	27699	3	14	4	Y	803	880	1	1	8	162
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287179		COMPL. DATE 10/21/2018				TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072						
03	47780 X	47780	-0-	-0-	-0-	42429	3	59	4	Y	4811	4785	0	14	8	134
04	44460 X	44424	-0-	-36	-0-	39534	3	22	4	Y	4425	4404	0	14	8	141
05	46035 X	42020	-0-	-4015	-0-	37409	3	4611	9	Y	4192	4221	0	9	8	103
06	45360 X	39393	-0-	-5967	-0-	34982	3	1	4	Y	4009	3988	0	6	8	118
07	DLQ G-10	40529	-0-	40529	40529	36184	3	4345	9	Y	3950	3839	0	12	8	217
08	DLQ G-10	40899	-0-	40899	81428	36394	3	4505	9	Y	4095	4110	0	8	8	194

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. HIS EMINENCE 27 UNIT			//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CULBERSON								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	43958 X	41767	-0-	-2191	-0-	36283	3	79	4	N	4914	4876	0	25	8	48		
04	41940 X	38794	-0-	-3146	-0-	5405	9	33827	3	44	4	N	4475	4463	0	25	8	35
05	42346 X	23861	-0-	-18485	-0-	4923	9	20514	3	48	4	N	2999	3004	0	7	8	23
06	40590 X	26314	-0-	-14276	-0-	3299	9	22476	3	144	4	N	3358	3337	0	6	8	38
07	41943 X	9624	-0-	-32319	-0-	3694	9	7929	3	75	4	N	1473	1493	0	5	8	13
08	41757 X	50	-0-	-41707	-0-	1620	9	19	4	31	9	N	28	39	0	1	8	1
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7847	-	17837				
03	155837 X	90273	-0-	-65564	-0-	82406	3	581	4	N	6624	6687	1	15	8	201		
04	144480 X	69477	-0-	-75003	-0-	7286	9	56234	3	83	4	N	11964	11799	1	22	8	344
05	183128 X	183128	-0-	-0-	-0-	13160	9	149301	3	2103	4	N	28840	29094	1	23	8	67
06	131820 X	90552	-0-	-41268	-0-	31724	9	79107	3	1071	4	N	9431	9457	1	19	8	22
07	135532 X	60310	-0-	-75222	-0-	10374	9	53463	3	324	4	N	5930	5919	1	19	8	14
08	183117 X	-0-	-0-	-183117	-0-	6523	9					N	-0-	14	1			-0-
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243	-	18195				
03	199468 X	199468	-0-	-0-	-0-	181118	3	18350	9	Y	16682	16510	0	53	8	170		
04	188010 X	165367	-0-	-22643	-0-	150177	3	249	4	Y	13583	13578	0	52	8	123		
05	194277 X	175515	-0-	-18762	-0-	14941	9	161165	3	49	4	Y	13001	12903	0	34	8	187
06	188010 X	160304	-0-	-27706	-0-	14301	9	147993	3	188	4	Y	11021	11020	0	25	8	163
07	DLQ G-10	149105	-0-	149105	149105	12123	9	138389	3	3	4	Y	9739	9814	0	33	8	55
08	DLQ G-10	137525	-0-	137525	286630	10713	9	127441	3	1	4	Y	9166	9181	0	19	8	21
						10083	9											
ARISTIDES 2 UNIT			WELL #:	11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8693	-	18680				
03	188945 X	101665	-0-	-87280	-0-	78946	3	22719	9	N	20654	20634	0			35		
04	182850 X	134483	-0-	-48367	-0-	110460	3	24023	9	N	21839	21799	0			75		
05	188945 X	158034	-0-	-30911	-0-	135690	3	22344	9	N	20313	20326	0			62		
06	182850 X	117308	-0-	-65542	-0-	101032	3	16276	9	N	14796	14607	0			251		
07	138973 X	87358	-0-	-51615	-0-	76326	3	11032	9	N	10029	10206	0			74		
08	158038 X	2380	-0-	-155658	-0-	1962	3	418	9	N	380	452	0			2		
ARISTIDES 2 UNIT			WELL #:	13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8888	-	19143				
03	262849 X	208848	-0-	-54001	-0-	182741	3	26107	9	N	23734	23802	0			40		
04	254370 X	178613	-0-	-75757	-0-	157151	3	21462	9	N	19511	19484	0			67		
05	262849 X	177477	-0-	-85372	-0-	157714	3	19763	9	N	17966	17978	0			55		
06	254370 X	153450	-0-	-100920	-0-	136618	3	16832	9	N	15302	15098	0			259		
07	220844 X	153996	-0-	-66848	-0-	138111	3	15885	9	N	14441	14594	0			106		
08	208847 X	142340	-0-	-66507	-0-	127692	3	14648	9	N	13316	13335	0			87		

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 292113		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8691 - 19019				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	223400 X	223400	-0-	-0-	-0-	196350	3	27050	9	N	24591	24651	0	42
04	201072 X	201072	-0-	-0-	-0-	180386	3	20686	9	N	18805	18782	0	65
05	194029 X	184587	-0-	-9442	-0-	166446	3	18141	9	N	16492	16507	0	50
06	187770 X	141833	-0-	-45937	-0-	128657	3	13176	9	N	11978	11825	0	203
07	194029 X	171086	-0-	-22943	-0-	156208	3	14878	9	N	13525	13628	0	100
08	194029 X	126690	-0-	-67339	-0-	113220	3	13470	9	N	12245	12265	0	80
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 292238		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 8717 - 18888				
03	200446 X	174891	-0-	-25555	-0-	154924	3	19967	9	N	18152	18207	0	31
04	193980 X	151280	-0-	-42700	-0-	134980	3	16300	9	N	14818	14798	0	51
05	200446 X	147488	-0-	-52958	-0-	132904	3	14584	9	N	13258	13269	0	40
06	193980 X	128774	-0-	-65206	-0-	116558	3	12216	9	N	11105	10957	0	188
07	188449 X	125072	-0-	-63377	-0-	113815	3	11257	9	N	10234	10347	0	75
08	174902 X	117808	-0-	-57094	-0-	107180	3	10628	9	N	9662	9674	0	63
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 292962		COMPL. DATE 03/15/2021		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 6613 - 16530				
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-			-0-
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082		RRCID -> 290695		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 7618 - 17086				
NORMAN STATE 14		WELL #: 4HH												
03	142941 X	126902	-0-	-16039	-0-	904	1	112054	3	Y	8077	10130	0	742
						5059	4	8885	9					
04	135840 X	119832	-0-	-16008	-0-	295	1	107057	3	Y	6627	6862	0	507
						5190	4	7290	9					
05	140368 X	121445	-0-	-18923	-0-	226	1	111134	3	Y	6150	6160	0	497
						3320	4	6765	9					
06	134700 X	115355	-0-	-19345	-0-	241	1	105827	3	Y	5650	5541	0	606
						3072	4	6215	9					
07	114607 X	113294	-0-	-1313	-0-	611	1	104765	3	Y	5152	5067	0	691
						2251	4	5667	9					
08	114607 X	112803	-0-	-1804	-0-	779	1	104376	3	Y	5188	5159	0	720
						1941	4	5707	9					
HUEY STATE 24		WELL #: 7H		RRCID -> 292501		COMPL. DATE 02/05/2022		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8145 - 18621				
03	SHUT IN	5077	-0-	5077	6935	3284	3	1793	9	Y	1630	1637	0	37
04	SHUT IN	35517	-0-	35517	42452	37	1	19306	3	Y	14350	13990	0	397
						389	4	15785	9					
05	114122 X	71670	-0-	-42452	-0-	94	1	43628	3	Y	25118	24418	0	1097
						318	4	27630	9					
06	87052 X	87052	-0-	-0-	-0-	41	1	65358	3	Y	18877	18670	0	1304
						888	4	20765	9					
07	67766 X	44492	-0-	-23274	-0-	17	1	33255	3	Y	9952	9791	0	1465
						273	4	10947	9					
*08	79179 X	79179	-0-	-0-	-0-	17	1	57172	3	Y	19604	19628	0	1441
						426	4	21564	9					

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.//		24366 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		750082									
NORMAN STATE 14		WELL #:		8H	RRCID ->	292678	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8015 - 18791		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		144796 X	82038	-0-	-62758	-0-	516 1	66155 3	Y	11281	12672 0		928
							2958 4	12409 9					
04		79770 X	79770	-0-	-0-	-0-	174 1	63432 3	Y	11909	11953 0		884
							3064 4	13100 9					
05		80167 X	80167	-0-	-0-	-0-	134 1	65976 3	Y	10986	10983 0		887
							1972 4	12085 9					
06		75730 X	75730	-0-	-0-	-0-	145 1	63093 3	Y	9693	9536 0		1044
							1830 4	10662 9					
07		70648 X	70648	-0-	-0-	-0-	333 1	59484 3	Y	8641	8522 0		1163
							1326 4	9505 9					
*08		81992 X	81992	-0-	-0-	-0-	504 1	67936 3	Y	11158	10812 0		1509
							1278 4	12274 9					

DEWEY LAKE (ATOKA)				24488 100	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
THOMASON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182140	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10201 - 10252	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)				24489 380	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GLASSCOCK			
CLEAR WATER INC.				159643								
BOOKS 17		WELL #:		1	RRCID ->	216556	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10017 - 10040	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1034				N	40		50
04	3000 N	2233	-0-	-767 B	-1034	2204 3	29 9	N		26		76
05	1798 N	2432	-0-	634 B	-400	2418 3	14 9	N		13		89
06	2001 N	2401	-0-	400 B	-0-	2389 3	12 9	N		11		100
*07	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2376 3	10 9	N		9		109
*08	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2426 3	7 9	N		6		115
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

RATLIFF -5-				WELL #:	RRCID ->	225574	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10060 - 10180
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	110
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	110
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	110
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
RECLASSIFIED TO OIL						01/01/2019					

BARFIELD 5-C				WELL #:	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10080 - 10370
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK			
VENCER ENERGY, LLC			884498						
HORN -9-		WELL #:	1	RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			08/15/2022						

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)			24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK		
LAREDO PETROLEUM, INC.			486610					
BAILEY		WELL #:	1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 8434	- 8468
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS)			24853 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
CITATION OIL & GAS CORP.			154235					
TXL -13-		WELL #:	8	RRCID -> 227044	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 4870	- 5044
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PDEH LLC			646827			CNTY: REEVES		
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:	1D	RRCID -> 283245	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4587	- 6810
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)			25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222					
STATE 71		WELL #:	2ST	RRCID -> 264576	COMPL. DATE 09/03/2015	TOTAL DEPTH 18035	PERF.17660	- 17685
03	186031 X	171785	-0-	-14246	-0-	171785	2	-0-
04	180030 X	165780	-0-	-14250	-0-	165780	2	-0-
05	182249 X	168952	-0-	-13297	-0-	168952	2	-0-
06	166230 X	162151	-0-	-4079	-0-	162151	2	-0-
07	171771 X	166124	-0-	-5647	-0-	166124	2	-0-
08	171771 X	164316	-0-	-7455	-0-	164316	2	-0-

CIMAREX ENERGY CO.			153438			CNTY: REEVES		
DIXIELAND 10		WELL #:	1	RRCID -> 101190	COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL DEPTH 11791	PERF.16465	- 16535
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
DIXIELAND 10		WELL #:		2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	16610	PERF.16490 - 16515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03		27187 X	6159	-0-	-21028	-0-	6159 3	N	-0-		-0-
04		26310 X	20009	-0-	-6301	-0-	20009 3	N	-0-		-0-
05		25854 X	25378	-0-	-476	-0-	25378 3	N	-0-		-0-
06		13530 X	6556	-0-	-6974	-0-	6556 3	N	-0-		-0-
07		20677 X	3540	-0-	-17137	-0-	3540 3	N	-0-		-0-
08		25389 X	2063	-0-	-23326	-0-	2063 3	N	-0-		-0-

APPLETON		WELL #:		901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	16620	PERF.16451 - 16480
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SIEVERS		WELL #:		351	RRCID ->	180296	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	17400	PERF.17144 - 17289
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DARCY STATE		WELL #:		3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		WELL #:		703352	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540
HARRISON STATE				1401							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOLLARHIDE (YATES)		WELL #:		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #:		83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 2768 - 2788
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.// 25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 2684 - 2746					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079		PERF. 2710 - 2761					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 102		RRCID -> 176634		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2752 - 2773					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #: 27		RRCID -> 186846		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8527		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
OLSEN ENERGY INC.		621750													
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3942 - 4038					
03	2263 #	2212	-0-	-51	-0-	2212	2				N	-0-			-0-
04	2190 #	2115	-0-	-75	-0-	2115	2				N	-0-			-0-
05	2263 #	1681	-0-	-582	-0-	1681	2				N	-0-			-0-
06	2190 #	1998	-0-	-192	-0-	1998	2				N	-0-			-0-
07	2232 #	2004	-0-	-228	-0-	2004	2				N	-0-			-0-
08	2201 #	1996	-0-	-205	-0-	1996	2				N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
REYNOLDS-PARK		WELL #: 3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 0 - 10477					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862											
REYNOLDS-PARKS			WELL #: 2		RRCID -> 238247			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OXY USA WTP LP			630555											
TXL L			WELL #: 1		RRCID -> 281857			COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660				
*03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	339	2	17	9	Y	15			48
*04	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-	38	1	10
05	DLQ G-10	357	-0-	357	573	344	2	13	9	Y	12			22
06	DLQ G-10	188	-0-	188	761	182	2	6	9	Y	5			27
*07	904 R	143	-0-	-761	-0-	143	2			Y	-0-			27
*08	488 R	488	-0-	-0-	-0-	470	2	18	9	Y	16			43

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 4212		RRCID -> 282008			COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328				
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	4	Y	-0-			-0-
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	330	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
*08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	375	2	18	9	Y	16	16	1	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 2205		RRCID -> 282041			COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569				
03	952 R	952	-0-	-0-	-0-	878	2	16	4	Y	53	52	0	2
						58	9							
04	976 R	976	-0-	-0-	-0-	929	2	4	4	Y	39	40	0	1
						43	9							
05	966 R	966	-0-	-0-	-0-	761	2	195	4	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
06	716 R	716	-0-	-0-	-0-	681	2	35	4	Y	-0-			-0-
07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	622	2	36	4	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	407	2	6	4	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167			COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141				
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	269	2	5	4	Y	-0-			-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	4	Y	-0-			-0-
05	57 R	57	-0-	-0-	-0-	45	2	12	4	Y	-0-			-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	4	Y	-0-			-0-
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	4	Y	-0-			-0-
*08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	4	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT			WELL #: 503		RRCID -> 282236			COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	283365	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	13301	PERF.	10264 - 10495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2				-0-
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2				-0-
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	31	2		8	4	-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	20	2		1	4	-0-
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2		2	4	-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2				-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	283591	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	10428 - 10460
03		348 R	348	-0-	-0-	-0-	342	2		6	4	-0-
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						-0-
05		238 R	238	-0-	-0-	-0-	189	2		49	4	-0-
06		188 R	188	-0-	-0-	-0-	179	2		9	4	-0-
07		186 #	134	-0-	-52	-0-	127	2		7	4	-0-
08		186 #	53	-0-	-133	-0-	52	2		1	4	-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	288898	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	12179	PERF.	10294 - 10307
03		99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	2		1	4	-0-
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2				-0-
05		124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2				-0-
06		120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2				-0-
07		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2				-0-
*08		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2				-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4407	RRCID ->	293082	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	7817 - 9976
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TXL L		WELL #:		2	RRCID ->	293157	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	10187 - 10412
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID ->	291016	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9210 - 10452
WALLIN, H.C.				2								
03		13516 #	8419	-0-	-5097	-0-	279	1		8106	3	26
							34	9				
04		12360 #	224	-0-	-12136	-0-	218	1		6	9	31
05		12772 #	2137	-0-	-10635	-0-	269	1		1843	3	6
							25	9				
06		12360 #	7055	-0-	-5305	-0-	278	1		6749	3	10
							28	9				
07		8432 #	1441	-0-	-6991	-0-	284	1		1124	3	20
							33	9				
08		8432 #	1258	-0-	-7174	-0-	286	1		946	3	24
							26	9				

OIL AND GAS DIVISION

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

REYNOLDS-PARKS		251726		WELL #: 9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496			
03	5239 #	4800	-0-	-439	-0-	4720	3	80	9	Y	73	177	1		354
04	3156 R	3156	-0-	-0-	-0-	2860	3	296	9	Y	269	179	1		444
05	5720 R	5720	-0-	-0-	-0-	5611	3	109	9	Y	99	175	1		368
06	5010 R	5010	-0-	-0-	-0-	4863	3	147	9	Y	134				502
07	5084 #	4974	-0-	-110	-0-	4830	3	144	9	Y	131	240	1		393
08	5673 #	4884	-0-	-789	-0-	4776	3	108	9	Y	98	187	1		304

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A			
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	4			N	-0-				57
04	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	4			N	-0-				57
*05	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	4			N	-0-				57
*06	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	4			N	-0-				57
*07	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	4			N	-0-				57
*08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-				57

OXY USA WTP LP		630555		WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4104		WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11578 - 11966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11415 - 11823
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11802 - 12161
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002	PERF.	11447 - 11859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	11840 - 12025	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	11675 - 11740	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11662 - 11797	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11660 - 11800	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11907 - 12042	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096												
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002												
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001												
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	12047	PERF.	11520 - 11922
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11755 - 12294
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022									

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1603	RRCID ->	037754	COMPL. DATE	01/04/1966	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2102	RRCID ->	037761	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022											

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743 - 12171
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	11808 - 11896
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555														
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL		WELL #:		1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	82615 #	69406	-0-	-13209	-0-	87	1	67974	2	Y	1223	428	0	790	1	17
						1345	9									
*04	66272 R	66272	-0-	-0-	-0-	133	1	65251	2	Y	764	764	0			17
						48	4	840	9							
*05	65036 R	65036	-0-	-0-	-0-	74	1	63843	2	Y	945	948	0			14
						79	4	1040	9							
06	72390 #	65336	-0-	-7054	-0-	63	1	64604	2	Y	594	595	0			13
						16	4	653	9							
*07	71295 R	71295	-0-	-0-	-0-	132	1	70221	2	Y	839	833	0			19
						19	4	923	9							
*08	72052 R	72052	-0-	-0-	-0-	86	1	71138	2	Y	749	755	0			13
						4	4	824	9							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159																
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879																
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850																
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362																
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12119	- 15341				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11922	PERF.12144	- 15899				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1616	RRCID ->	226788	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12165	- 15110				
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		806	RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12326	- 15285				
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4204	RRCID ->	282032	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	13053	PERF.11394	- 11862				
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT				-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT				-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		803	RRCID ->	282033	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13544	PERF.11636	- 11853				
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID ->	285764	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	13263	PERF.11830	- 12174				
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555												
TXL L		WELL #:		4		RRCID -> 291259		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11550 - 11903		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		4495 #	2784	-0-	-1711	-0-	2760 2	24 9	Y		22			49
04	DLQ	G-10	4739	-0-	4739	4739	4710 2	29 9	Y		26	65 1		10
05	DLQ	G-10	4172	-0-	4172	8911	4155 2	17 9	Y		15			25
06	DLQ	G-10	2078	-0-	2078	10989	2074 2	4 9	Y		4			29
07		13492 R	2503	-0-	-10989	-0-	2461 2	42 9	Y		38			67
08		4898 #	3443	-0-	-1455	-0-	3430 2	13 9	Y		12			79

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
WALLIN, H. C.		WELL #:		4H		RRCID -> 179261		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11902 - 14091		
03		682 #	34	-0-	-648	-0-	2 3	32 9	Y		29	15 1		24
04	T. A.		3996	-0-	3996	3996	3966 3	30 9	Y		27			51
05	T. A.		13389	-0-	13389	17385	13380 3	9 9	Y		8	57 1		2
06	T. A.		9761	-0-	9761	27146	9739 3	22 9	Y		20	14 1		8
07	T. A.		15733	-0-	15733	42879	15708 3	25 9	Y		23	16 1		15
*08		54224 R	11345	-0-	-42879	-0-	11327 3	18 9	Y		16	16 1		15

REVERENCE OPERATING LLC		703827		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
PARKS		WELL #:		1		RRCID -> 142710		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 13430		PERF.11665 - 11901		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

PARKS		WELL #:		2		RRCID -> 142711		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 12540		PERF.11629 - 11798		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

DOUBLE E (BELL CANYON)		25696 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
RJD ENERGY, LLC		714310												
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 276839		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 15375		PERF. 5026 - 5328		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576			N		NO RPT			53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576			N		NO RPT			53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576			N		NO RPT			53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576			N		NO RPT			53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576			N		NO RPT			53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576			N		NO RPT			53

DOWNIE (ELLENBURGER)		25989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409												
DOWNIE, C. R.		WELL #:		1		RRCID -> 056537		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 22955		PERF. N/A		
03	93112 X	93112	-0-	-0-	-0-	6022 1	87090 2		N		-0-			-0-
04	102422 X	102422	-0-	-0-	-0-	102422 2			N		-0-			-0-
05	113243 X	113243	-0-	-0-	-0-	113243 2			N		-0-			-0-
06	103068 X	103068	-0-	-0-	-0-	103068 2			N		-0-			-0-
07	110781 X	110781	-0-	-0-	-0-	110781 2			N		-0-			-0-
08	46128 X	NO RPT	-0-	-46128	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3018 - 3140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24

UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 2992 - 3006	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 3115 - 3222	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8258 - 8300	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967									
TXL "HHH"		WELL #:		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8689 - 8734	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013											

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.		200560									
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4122 - 4653	
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	709 2	72 9	N	65		130
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	735 2	85 9	N	77	172 1	35
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	665 2	37 9	N	34		69
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	630 2	66 9	N	60		129
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	111 2	33 9	N	30		159
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	632 2	63 9	N	57	180 1	36

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
 PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	1048 2	88 9	Y	80			100
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1054 2	76 9	Y	69	89 1		80
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1030 2	62 9	Y	56	83 1		53
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1463 2	55 9	Y	50			103
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1606 2	33 9	Y	30	81 1		52
08	DLQ G-10	1503	-0-	1503	1503	1414 2	89 9	Y	81	91 1		42

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DARKENS OIL & GAS INC. 200560
 PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
 PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946 2		N	-0-			-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STRATEGY OPERATING, LLC 825474
 EL SINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

03	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1706 3		N	-0-			94
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-			94
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			94
06	1650 N	1196	-0-	-454	-0-	1196 3		N	-0-			94
07	1736 N	930	-0-	-806	-0-	930 3		N	-0-			94
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-			94

EL SINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474								
ELLSINORE		WELL #:		61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	7554 - 7616
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	7061 - 7384
03	806 N	620	-0-	-186	-0-	620	3		N	-0-		-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-		-0-
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3		N	-0-		-0-
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		-0-

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

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12449 - 12455
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	N/A
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
04	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-		-0-
05	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-		-0-
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-		-0-
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-		-0-
08	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	12468 - 12610
03	9393 X	9005	-0-	-388	-0-	969	1	8036	2	Y	-0-	5
04	9090 X	8608	-0-	-482	-0-	8606	2		2	9	Y	2
05	DLQ G-10	8893	-0-	8893	-0-	8893	2				Y	-0-
06	DLQ G-10	8377	-0-	8377	-0-	8377	2				Y	-0-
07	25729 X	8459	-0-	-17270	-0-	8458	2		1	9	Y	1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//	28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS									
OXY USA INC.			630591												
ELLSINORE		WELL #:	7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14929 - 15850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLSINORE 69		WELL #:	6901	RRCID ->	283392	COMPL. DATE	02/22/2017	TOTAL DEPTH	16411	PERF.	15280 - 15636				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRATEGY OPERATING, LLC		825474	WELL #:	53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLSINORE		WELL #:	59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12087 - 12094				
03	3782 X	3	-0-	-3779	-0-	3 3				N	-0-				-0-
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-				-0-
05	3782 X	3	-0-	-3779	-0-	3 3				N	-0-				-0-
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-				-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-				-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:	64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12061 - 12468				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:	63	RRCID ->	066463	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	12461	PERF.	N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474														
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409														
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185								
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	251	1	2257	2	Y	-0-	3	1			1
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	244	1	2199	2	Y	4	3	1			2
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	232	1	2183	2	Y	-0-	1	1			1
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	265	1	2232	2	Y	1					2
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	217	1	2242	2	Y	1	1	1			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
LA ESCALERA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289								
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	167	1	681	2	N	-0-					-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ESCALERA EAST		WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STRATEGY OPERATING, LLC		825474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ELLSINORE		WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707								
03	2263 N	2104	-0-	-159	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774	950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474								
LAESCALERA		WELL #:		2601		RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7413 - 7553
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3	Y	-0-			28
04	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3	Y	-0-			28
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	Y	-0-			28
06	1650 X	648	-0-	-1002	-0-	648	3	Y	-0-			28
07	1705 X	537	-0-	-1168	-0-	537	3	Y	-0-			28
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-			28

LAESCALERA		WELL #:		2501		RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 7220 - 7770
03	5425 X	4036	-0-	-1389	-0-	4036	3	Y	-0-			36
04	5250 X	3649	-0-	-1601	-0-	3649	3	Y	-0-			36
05	5239 X	3139	-0-	-2100	-0-	3139	3	Y	-0-			36
06	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3	Y	-0-			36
07	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3	Y	-0-			36
*08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3	Y	-0-			36

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778		400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996										
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #:		56		RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.13794 - 13814
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1AH		RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13659 - 16022
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (DEVONIAN)		28843		111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
OXY USA WTP LP		630555										
DRONE BEE		WELL #:		2		RRCID ->	293240	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	9849	PERF. 9284 - 9679
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
MAVERICK PERMIAN LLC		100319									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	2 1	3754 3	Y	37	37 0	2
						41 9					
04	3570 X	3143	-0-	-427	-0-	2 1	3127 3	Y	13	14 0	1
						14 9					
05	3689 X	3301	-0-	-388	-0-	2 1	3277 3	Y	20	20 0	1
						22 9					
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			Y	16	17 1	-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-		-0-
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT		-0-
EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	AMT	CODE	AMT	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2593 - 2784		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 2645 - 2842		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2572 - 2992		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2581 - 2763					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 2560 - 2734					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2798					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FUELED RESOURCES INC		288421		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2694 - 2888					
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2684 - 2874					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
SATANTA OIL COMPANY				748744										
UNIVERSITY -29-				WELL #:	1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA (BARNETT SHALE)				28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC				247756											
UL G 1-15				WELL #:	4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10615 -	15840		
03	17918	X	15917	-0-	-2001	-0-	14493	3	7	4	Y	1288	1291	1	134
							1417	9							
04	17790	X	15450	-0-	-2340	-0-	14164	3	13	4	Y	1157	1230	1	61
							1273	9							
05	18383	X	16312	-0-	-2071	-0-	14753	3	290	4	Y	1154	1115	1	100
							1269	9							
06	17430	X	15811	-0-	-1619	-0-	14379	3	254	4	Y	1071	1087	1	84
							1178	9							
07	18011	X	16422	-0-	-1589	-0-	14877	3	235	4	Y	1191	1197	1	78
							1310	9							
08	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT			78

UL G 1-28 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10630 -	17800		
03	18941	X	17680	-0-	-1261	-0-	15779	3	1901	9	Y	1728	1781	1	257
							1463	9							
04	18330	X	16938	-0-	-1392	-0-	15124	3	1814	9	Y	1649	1767	1	139
							1511	9							
05	18600	X	16463	-0-	-2137	-0-	14930	3	1533	9	Y	1394	1415	1	118
							13383	3	1443	9	Y	1312	1274	1	156
06	17880	X	14826	-0-	-3054	-0-	13383	3	1443	9	Y	1312	1274	1	156
							11592	3	1265	9	Y	1150	1162	1	144
07	17670	X	12857	-0-	-4813	-0-	11592	3	1265	9	Y	1150	1162	1	144
											Y	NO RPT			144
08	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT			144

UL G 1-15 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288377	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10465 -	15831		
03	18011	X	15798	-0-	-2213	-0-	14328	3	7	4	Y	1330	1335	1	138
							1463	9							
04	16260	X	15309	-0-	-951	-0-	13786	3	12	4	Y	1374	1441	1	71
							1511	9							
05	17267	X	15981	-0-	-1286	-0-	14344	3	281	4	Y	1233	1196	1	108
							1356	9							
06	16800	X	15294	-0-	-1506	-0-	13783	3	244	4	Y	1152	1171	1	89
							1267	9							
07	17360	X	15328	-0-	-2032	-0-	13804	3	218	4	Y	1187	1197	1	79
							1306	9							
08	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT			79

UL G 1-22 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	288381	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10705 -	16575		
03	16616	X	15164	-0-	-1452	-0-	13369	3	7	4	Y	1625	1618	1	167
							1788	9							
04	15570	X	13944	-0-	-1626	-0-	12152	3	11	4	Y	1619	1702	1	84
							1781	9							
05	15252	X	14448	-0-	-804	-0-	12614	3	248	4	Y	1442	1401	1	125
							1586	9							
06	15090	X	13880	-0-	-1210	-0-	12081	3	213	4	Y	1442	1455	1	112
							1586	9							
07	15593	X	2988	-0-	-12605	-0-	2689	3	43	4	Y	233	324	1	21
							256	9							
08	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT			21

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
03	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	26402	3	2475	9	Y	2250	2328	1	337
04	26412 X	26412	-0-	-0-	-0-	24358	3	2054	9	Y	1867	2043	1	160
05	27340 X	27340	-0-	-0-	-0-	25508	3	1832	9	Y	1665	1684	1	141
06	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	24901	3	1850	9	Y	1682	1624	1	198
*07	27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	25987	3	1910	9	Y	1736	1721	1	213
08	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT			213

UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019			TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736					
03	5332 X	4654	-0-	-678	-0-	1692	3	11	4	Y	2683	2628	1	82
04	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	4944	3	45	4	Y	2632	2595	1	119
05	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	2895	3	24	4	Y	2663	2676	1	106
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	3717	3	38	4	Y	2589	2624	1	71
*07	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	2929	3	5	4	Y	2838	2864	1	45
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	2218	3			Y	NO RPT			45

UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019			TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199					
03	26257 X	24843	-0-	-1414	-0-	21374	3	5	4	Y	3149	3130	1	289
04	25410 X	23751	-0-	-1659	-0-	3464	9	7	4	Y	2982	3060	1	211
05	25544 X	24619	-0-	-925	-0-	20464	3	592	4	Y	2762	2862	1	111
06	24720 X	22071	-0-	-2649	-0-	3280	9	94	4	Y	2670	2604	1	177
07	24831 X	21451	-0-	-3380	-0-	20989	3	325	4	Y	2576	2619	1	134
08	24831 X	NO RPT	-0-	-24831	-0-	3038	9			Y	NO RPT			134

UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221					
03	15531 X	11260	-0-	-4271	-0-	10343	3	5	4	Y	829	811	1	84
04	15030 X	8965	-0-	-6065	-0-	912	9	7	4	Y	618	669	1	33
05	13640 X	10762	-0-	-2878	-0-	8278	3	194	4	Y	626	605	1	54
06	13200 X	10579	-0-	-2621	-0-	680	9	172	4	Y	612	618	1	48
07	11253 X	9872	-0-	-1381	-0-	9879	3	145	4	Y	516	529	1	35
08	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-	689	9			Y	NO RPT			35

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 S		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10800	- 15487								
03	13361 X	11582	-0-	-1779	-0-	10687 890	3 9	5	4	Y	809	790	1			82
04	12930 X	11096	-0-	-1834	-0-	10228 859	3 9	9	4	Y	781	822	1			41
05	12400 X	11342	-0-	-1058	-0-	10414 723	3 9	205	4	Y	657	641	1			57
06	11670 X	10877	-0-	-793	-0-	10043 657	3 9	177	4	Y	597	607	1			47
07	11594 X	11153	-0-	-441	-0-	10251 740	3 9	162	4	Y	673	676	1			44
08	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					44
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10441	PERF.10375	- 20375								
03	25885 X	22253	-0-	-3632	-0-	18283 3966	3 9	4	4	Y	3605	3564	1			329
04	25050 X	21917	-0-	-3133	-0-	18172 3739	3 9	6	4	Y	3399	3488	1			240
05	23870 X	21449	-0-	-2421	-0-	17099 3868	3 9	482	4	Y	3516	3615	1			141
06	23100 X	20593	-0-	-2507	-0-	16937 3573	3 9	83	4	Y	3248	3174	1			215
07	22568 X	21710	-0-	-858	-0-	17762 3633	3 9	315	4	Y	3303	3346	1			172
08	22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					172
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10774	PERF.10970	- 19292								
03	20754 X	20754	-0-	-0-	-0-	18571 2165	3 9	18	4	Y	1968	1982	1			54
04	20040 X	19045	-0-	-995	-0-	16808 1945	3 9	292	4	Y	1768	1718	1			104
05	20708 X	19518	-0-	-1190	-0-	17458 1951	3 9	109	4	Y	1774	1825	1			53
06	18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	16967 1943	3 9	89	4	Y	1766	1703	1			116
07	20739 X	20432	-0-	-307	-0-	18839 1569	3 9	24	4	Y	1426	1500	1			42
08	20739 X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					42
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10530	PERF.11110	- 21358								
03	35123 X	26105	-0-	-9018	-0-	22544 3538	3 9	23	4	Y	3216	3241	1			89
04	33990 X	25500	-0-	-8490	-0-	22163 2952	3 9	385	4	Y	2684	2616	1			157
05	29109 X	25993	-0-	-3116	-0-	23175 2674	3 9	144	4	Y	2431	2516	1			72
06	28170 X	25576	-0-	-2594	-0-	22995 2460	3 9	121	4	Y	2236	2162	1			146
07	29109 X	25576	-0-	-3533	-0-	22822 2725	3 9	29	4	Y	2477	2553	1			70
08	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					Y	NO RPT					70

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-24 C		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866						
03	38099 X	31531	-0-	-6568	-0-	27309 4195	3 9	27	4	Y	3814	3719	1			479
04	35379 X	35379	-0-	-0-	-0-	31115 4252	3 9	12	4	Y	3865	3872	1			472
05	34999 X	31133	-0-	-3866	-0-	27397 3593	3 9	143	4	Y	3266	3434	1			304
06	33870 X	29538	-0-	-4332	-0-	26126 3381	3 9	31	4	Y	3074	3244	1			134
07	33046 X	28046	-0-	-5000	-0-	24607 3303	3 9	136	4	Y	3003	2901	1			236
08	34999 X	NO RPT	-0-	-34999	-0-					Y	NO RPT					236
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700						
03	35572 X	35572	-0-	-0-	-0-	32210 3330	3 9	32	4	Y	3027	2943	1			380
04	33750 X	32886	-0-	-864	-0-	29698 3177	3 9	11	4	Y	2888	2913	1			355
05	36518 X	32787	-0-	-3731	-0-	29973 2657	3 9	157	4	Y	2415	2544	1			226
06	34830 X	32529	-0-	-2301	-0-	29851 2642	3 9	36	4	Y	2402	2523	1			105
07	35805 X	33944	-0-	-1861	-0-	31077 2695	3 9	172	4	Y	2450	2363	1			192
08	35557 X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					Y	NO RPT					192
UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287						
03	61256 X	38265	-0-	-22991	-0-	31757 6303	3 9	205	4	Y	5730	5613	1			176
04	45480 X	33540	-0-	-11940	-0-	28243 5040	3 9	257	4	Y	4582	4549	1			209
05	34937 X	32810	-0-	-2127	-0-	27283 5357	3 9	170	4	Y	4870	4885	1			194
06	33810 X	31906	-0-	-1904	-0-	26917 4520	3 9	469	4	Y	4109	4188	1			115
07	34937 X	29625	-0-	-5312	-0-	24925 4648	3 9	52	4	Y	4225	4271	1			69
08	34937 X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					Y	NO RPT					69
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236						
03	52855 X	28271	-0-	-24584	-0-	23458 4661	3 9	152	4	Y	4237	4150	1			130
04	38040 X	22242	-0-	-15798	-0-	18164 3913	3 9	165	4	Y	3557	3525	1			162
05	24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	20276 4381	3 9	126	4	Y	3983	3986	1			159
06	23790 X	23790	-0-	-0-	-0-	19924 3519	3 9	347	4	Y	3199	3269	1			89
*07	25649 X	25649	-0-	-0-	-0-	21882 3721	3 9	46	4	Y	3383	3417	1			55
08	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT					55

EMMA (BARNETT SHALE)			//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS	
ELEVATION RESOURCES LLC			//CONT.// 247756									
UL G 1-34 D			WELL #: 4H		RRCID -> 292490		COMPL. DATE 10/19/2021		TOTAL DEPTH 10926		PERF.10900 - 19903	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		374696 X	69802	-0-	-304894	-0-	55366	3	56	4	Y	362
							14380	9				
04		64740 X	63285	-0-	-1455	-0-	49771	3	863	4	Y	673
							12651	9			1 8	
05		66898 X	64270	-0-	-2628	-0-	52987	3	330	4	Y	295
							10953	9				
06		64740 X	54207	-0-	-10533	-0-	44289	3	232	4	Y	577
							9686	9				
07		66898 X	52729	-0-	-14169	-0-	44024	3	56	4	Y	226
							8649	9				
08		66898 X	NO RPT	-0-	-66898	-0-					Y	226
											NO RPT	

UL G 1-7 D			WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021		TOTAL DEPTH 10159		PERF.10860 - 20400	
02		0	36848	-0-	36848	90330	16886	3	326	4	Y	326
							19636	9				
03		0	46548	-0-	46548	136878	25947	3	9	4	Y	653
							20592	9				
04		0	47754	-0-	47754	184632	30151	3	102	4	Y	544
							17501	9			2 8	
05		0	38302	-0-	38302	222934	26767	3	16	4	Y	126
							11519	9			1 8	
06		0	28163	-0-	28163	251097	20530	3	10	4	Y	164
							7623	9			3 8	
*07		273117 X	22020	-0-	-251097	-0-	14410	3	188	4	Y	347
							7422	9				
08		34937 X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					Y	347
											NO RPT	

ZARVONA ENERGY LLC			950523		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10916 - 16066	
UNIVERSITY 1-36 UNIT			WELL #: 5H									
03		18910 X	2825	-0-	-16085	-0-	111	1	2181	3	Y	45
							18	4	515	9		
04		8610 X	601	-0-	-8009	-0-	162	1	439	9	Y	15
							186	1	454	9	Y	60
05		5580 X	640	-0-	-4940	-0-	172	1	285	3	Y	47
							8	4	319	9		
06		2730 X	784	-0-	-1946	-0-	242	1	4847	3	Y	52
							240	4	365	9		
07		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	245	1	3190	3	Y	59
							37	4	355	9		
*08		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-						

UNIVERSITY 1-36 UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11132 - 15919	
03		1581 X	410	-0-	-1171	-0-	238	1	172	9	Y	15
							204	1	13	3	Y	9
04		1530 X	461	-0-	-1069	-0-	244	9				
							182	1	1678	3	Y	31
05		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	67	4	227	9		
							223	1	3793	3	Y	22
06		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	111	4	221	9		
							294	1	1220	3	Y	25
07		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	60	4	281	9		
							248	1	2108	3	Y	30
*08		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	24	4	254	9		

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-37 UNIT A		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #:	6H	RRCID ->	288723	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10710	-		20987		
03		16275 X	14883	-0-	-1392	-0-	281 1 38 4	11162 3 3402 9		Y	3093	3056	1			135
04		15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	210 1 2 4	12399 3 3213 9		Y	2921	2976	1			80
05		18910 X	15707	-0-	-3203	-0-	267 1 2597 9	12843 3		Y	2361	2335	1			106
06		18300 X	14124	-0-	-4176	-0-	339 1 222 4	11117 3 2446 9		Y	2224	2105	1			225
07		18910 X	17033	-0-	-1877	-0-	166 1 428 4	14071 3 2368 9		Y	2153	2246	1			132
08		16337 X	13159	-0-	-3178	-0-	196 1 42 4	11191 3 1730 9		Y	1573	1553	1			152
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288737	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	11136	-		16711		
03		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	309 1 1476 9	9476 3		N	1342	1392	1			312
04		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	268 1 1299 9	8049 3		N	1181	1024	1			469
05		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	325 1 1385 9	7946 3		N	1259	1209	1			519
06		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	171 1 545 4	4343 3 956 9		N	869	1013	1			375
07		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	254 1 1036 4	5558 3 1284 9		N	1167	1178	1			364
*08		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	262 1 57 4	5973 3 1109 9		N	1008	1008	1			364
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	11225	-		15878		
03		7006 X	4694	-0-	-2312	-0-	219 1 48 4	3595 3 832 9		Y	756	875	1			455
04		6030 X	1089	-0-	-4941	-0-	187 1 458 9	444 3		Y	416	517	1			354
05		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	131 1 366 9	10439 3		Y	333	593	1			94
06		12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	154 1 704 9	11322 3		Y	640	675	1			59
07		13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	240 1 581 9	12718 3		Y	528	529	1			58
*08		11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	207 1 787 9	10888 3		Y	715	678	1			95
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	288901	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10802	-		17959		
03		11656 X	10388	-0-	-1268	-0-	295 1 29 4	8511 3 1553 9		Y	1412	1390	1			62
04		11280 X	9534	-0-	-1746	-0-	333 1 1 4	8202 3 998 9		Y	907	944	1			25
05		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	239 1 1154 9	9408 3		Y	1049	1027	1			47
06		16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	193 1 295 4	14752 3 1075 9		Y	977	925	1			99
07		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	230 1 258 4	8459 3 965 9		Y	877	922	1			54
08		8897 X	6068	-0-	-2829	-0-	217 1 19 4	5121 3 711 9		Y	646	638	1			62

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289221		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	220 1	8765 3	744 9	744 9	Y	676	716 1				65
04	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	166 1	8800 3	635 9	635 9	Y	577	619 1				23
05	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	106 1	7639 3	655 9	655 9	Y	595	531 1				87
06	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	171 1	7538 3	932 9	932 9	Y	847	885 1				49
07	8153 X	3988	-0-	-4165	-0-	220 1	3109 3	505 9	505 9	Y	459	453 1				55
08	8153 X	3941	-0-	-4212	-0-	204 1	3241 3	458 9	458 9	Y	416	407 1				64
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290490		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774						
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	188 1	5578 3	801 9	801 9	Y	728	738 1				70
04	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	191 1	5072 3	927 9	927 9	Y	843	880 1				33
05	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	114 1	4985 3	958 9	958 9	Y	871	777 1				127
06	6390 X	6167	-0-	-223	-0-	161 1	4930 3	758 9	758 9	Y	847	885 1				89
07	6603 X	5764	-0-	-839	-0-	206 1	4573 3	686 9	686 9	Y	689	680 1				98
08	6603 X	6319	-0-	-284	-0-	158 1	5412 3	63 4	63 4	Y	624	610 1				112
UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID -> 290613		COMPL. DATE 06/29/2019				TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005						
03	9920 X	6646	-0-	-3274	-0-	320 1	4715 3	1603 9	1603 9	Y	1457	1439 1				152
04	8370 X	7707	-0-	-663	-0-	269 1	5222 3	2134 9	2134 9	Y	1940	1928 1				164
05	8122 X	7195	-0-	-927	-0-	190 1	4676 3	2182 9	2182 9	Y	1984	1927 1				221
06	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	209 1	5898 3	2120 9	2120 9	Y	1927	1920 1				228
07	8122 X	7444	-0-	-678	-0-	217 1	5315 3	1802 9	1802 9	Y	1638	1620 1				246
08	7967 X	6878	-0-	-1089	-0-	269 1	4156 3	44 4	44 4	Y	2190	2140 1				296
UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618						
03	3875 X	2322	-0-	-1553	-0-	1298 3	2 4	1022 9	1022 9	Y	929	925 1				97
04	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	255 1	8085 3	126 4	126 4	Y	3226	3050 1				273
05	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	205 1	8509 3	269 4	269 4	Y	1803	1875 1				201
06	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	208 1	6843 3	44 4	44 4	Y	1719	1717 1				203
07	8649 X	8275	-0-	-374	-0-	217 1	6265 3	130 4	130 4	Y	1512	1488 1				227
*08	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	251 1	7490 3	79 4	79 4	Y	1577	1591 1				213

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019			TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE		
03	8153 X	5241	-0-	-2912	-0-	256	1	3119	3	Y	1692	1661 1	176
						5	4	1861	9				
04	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	318	1	4689	3	Y	1702	1734 1	144
						73	4	1872	9				
05	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	289	1	5032	3	Y	1953	1880 1	217
						159	4	2148	9				
06	6690 X	5244	-0-	-1446	-0-	241	1	3577	3	Y	1275	1341 1	151
						23	4	1403	9				
07	7192 X	4684	-0-	-2508	-0-	240	1	3187	3	Y	1083	1072 1	162
						66	4	1191	9				
08	7626 X	5944	-0-	-1682	-0-	272	1	3767	3	Y	1695	1628 1	229
						40	4	1865	9				

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
CAPTUREPOINT LLC		130545										
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965			TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A			
O												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMMA (DEVONIAN)		28899 166		ASSOCIATED		49B			CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		247756											
UNIVERSITY F		WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872				
O													
03	5437 R	5437	-0-	-0-	-0-	5201	3	64	4	Y	156	165 1	68
						172	9						
04	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	5138	3	69	4	Y	207	228 1	47
						228	9						
05	4857 R	4857	-0-	-0-	-0-	4664	3	55	4	Y	125	126 1	46
						138	9						
06	4800 #	4626	-0-	-174	-0-	4454	3	17	4	Y	141	123 1	64
						155	9						
07	5270 #	4451	-0-	-819	-0-	4249	3	95	4	Y	97	112 1	49
						107	9						
08	5270 #	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT		49

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 04/01/2020			TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989				
O													
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-		89
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-		89
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-		89
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-		89
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-		89
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT		89

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-20		//CONT.// 28899 166 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

UNIVERSITY 1-20		WELL #:	3H	RRCID ->	283296	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11075	- 15529
03	8990 #	7496	-0-	-1494	-0-	7214 3 235 9	47 4	Y	214	156 1	158
04	8490 #	6858	-0-	-1632	-0-	6705 3 135 9	18 4	Y	123	180 1	101
05	8773 #	8109	-0-	-664	-0-	7865 3 229 9	15 4	Y	208	215 1	94
06	8340 #	6637	-0-	-1703	-0-	6496 3 129 9	12 4	Y	117	122 1	89
07	7502 #	6565	-0-	-937	-0-	6381 3	184 9	Y	167	157 1	99
08	8122 #	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT		99

UNIVERSITY 1-20		WELL #:	4H	RRCID ->	283297	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11250	- 16358
03	16678 #	10853	-0-	-5825	-0-	10152 3 637 9	64 4	Y	579	447 1	450
04	16140 #	11705	-0-	-4435	-0-	11222 3 454 9	29 4	Y	413	554 1	309
05	14725 #	10796	-0-	-3929	-0-	10429 3 347 9	20 4	Y	315	434 1	190
06	13260 #	10198	-0-	-3062	-0-	9893 3 287 9	18 4	Y	261	261 1	190
07	13702 #	9818	-0-	-3884	-0-	9458 3	360 9	Y	327	317 1	200
08	12090 #	NO RPT	-0-	-12090	-0-			Y	NO RPT		200

UNIVERSITY 1-20		WELL #:	5H	RRCID ->	283298	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10870	- 12479
03	6201 R	6201	-0-	-0-	-0-	6046 3 117 9	38 4	Y	106	83 1	84
04	4545 R	4545	-0-	-0-	-0-	4448 3 86 9	11 4	Y	78	104 1	58
05	4092 #	3575	-0-	-517	-0-	3341 3 228 9	6 4	Y	207	184 1	81
06	3960 #	2279	-0-	-1681	-0-	2170 3 105 9	4 4	Y	95	101 1	74
07	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-		74
08	6200 #	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT		74

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	283300	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11400	- 17586
03	5296 R	5296	-0-	-0-	-0-	4724 3 474 9	98 4	Y	431	350 1	136
04	4727 R	4727	-0-	-0-	-0-	4383 3 301 9	43 4	Y	274	376 1	34
05	5671 R	5671	-0-	-0-	-0-	5344 3 312 9	15 4	Y	284	260 1	58
06	4680 #	2368	-0-	-2312	-0-	2213 3 128 9	27 4	Y	116	127 1	46
07	5208 #	3889	-0-	-1319	-0-	3523 3 323 9	43 4	Y	294	269 1	71
08	5208 #	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT		71

EMMA (DEVONIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UNIVERSITY 1-10 UNIT		//CONT.// 28899 166 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY 1-10 UNIT									
WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084									
03	21049 #	16461	-0-	-4588	-0-	15716 3 545 9	200 4	Y	495 514 1 214
04	21300 #	16142	-0-	-5158	-0-	15581 3 351 9	210 4	Y	319 441 1 92
05	17484 #	12480	-0-	-5004	-0-	12120 3 220 9	140 4	Y	200 213 1 79
06	16920 #	13276	-0-	-3644	-0-	12955 3 273 9	48 4	Y	248 213 1 2 8 112
07	17112 #	14780	-0-	-2332	-0-	13965 3 506 9	309 4	Y	460 398 1 174
08	16678 #	NO RPT	-0-	-16678	-0-			Y	NO RPT 174
UNIVERSITY 1-26 UNIT									
WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704									
03	8711 #	605	-0-	-8106	-0-	561 3 32 9	12 4	Y	29 28 1 161
04	10500 #	3115	-0-	-7385	-0-	2700 3 389 9	26 4	Y	354 473 1 42
05	12245 #	1577	-0-	-10668	-0-	1243 3 331 9	3 4	Y	301 280 1 63
06	11850 #	1170	-0-	-10680	-0-	754 3 407 9	9 4	Y	370 317 1 1 8 115
07	9424 #	2377	-0-	-7047	-0-	2047 3 305 9	25 4	Y	277 310 1 82
08	3224 #	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT 82
UNIVERSITY 1-28A UNIT									
WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724									
03	4557 #	1218	-0-	-3339	-0-	1031 3 186 9	1 4	Y	169 160 1 46
04	4410 #	1427	-0-	-2983	-0-	1246 3 177 9	4 4	Y	161 182 1 25
05	6188 R	6188	-0-	-0-	-0-	5675 3 475 9	38 4	Y	432 399 1 1 8 57
06	5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	4556 3 586 9	105 4	Y	533 489 1 2 8 99
*07	4709 R	4709	-0-	-0-	-0-	4018 3 506 9	185 4	Y	460 490 1 69
08	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT 69
UNIVERSITY 9-35									
WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985									
03	6014 #	4155	-0-	-1859	-0-	3741 3 375 9	39 4	Y	341 363 1 87
04	5220 #	4599	-0-	-621	-0-	4011 3 484 9	104 4	Y	440 426 1 101
05	5281 R	5281	-0-	-0-	-0-	4663 3 603 9	15 4	Y	548 526 1 123
06	4830 #	4469	-0-	-361	-0-	3807 3 596 9	66 4	Y	542 525 1 140
*07	4836 #	2959	-0-	-1877	-0-	2562 3	397 9	Y	361 342 1 159
08	4991 #	NO RPT	-0-	-4991	-0-			Y	NO RPT 159

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756									
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376 - 17934	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6975 #	5841	-0-	-1134	-0-	5101 3	106 4	Y	576	572 1	222
04	6750 #	4868	-0-	-1882	-0-	634 9 4264 3	42 4	Y	511	673 1	60
05	6076 #	5787	-0-	-289	-0-	562 9 5155 3	14 4	Y	562	508 1	114
06	6586 R	6586	-0-	-0-	-0-	618 9 5805 3	70 4	Y	646	557 1	1 8 202
07	6076 #	3372	-0-	-2704	-0-	711 9 3179 3	39 4	Y	140	270 1	72
08	5828 #	NO RPT	-0-	-5828	-0-	154 9		Y	NO RPT		72

EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		950523									
BIG MAX 1-1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290589		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11325		PERF.11570 - 20138	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	8153 X	7411	-0-	-742	-0-	5337 3	2074 9	N	1885	2246 1	442
04	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	6023 3	2199 9	N	1999	1514 1	927
05	7967 X	7714	-0-	-253	-0-	5713 3	32 4	N	1790	1348 1	1369
06	7710 X	7142	-0-	-568	-0-	1969 9 5326 3	1816 9	N	1651	2533 1	487
07	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	6518 3	85 4	N	1898	1761 1	624
*08	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	2088 9 7273 3	2212 9	N	2011	1906 1	729

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 8H		RRCID -> 290590		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10973		PERF.10896 - 20992	
03	27218 X	23216	-0-	-4002	-0-	20043 3	69 4	Y	2822	2806 1	123
04	24720 X	23528	-0-	-1192	-0-	3104 9 182 1	20285 3	Y	2780	2827 1	76
05	24211 X	19304	-0-	-4907	-0-	3 4 181 1	3058 9 16109 3	Y	2740	2693 1	123
06	23430 X	15281	-0-	-8149	-0-	3014 9 238 1	12204 3	Y	2360	2244 1	239
07	24211 X	3604	-0-	-20607	-0-	243 4 266 1	2596 9 771 3	Y	2312	2409 1	142
08	24211 X	7128	-0-	-17083	-0-	24 4 42 1	2543 9 5006 3	Y	1874	1835 1	181
						19 4	2061 9				

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 6H		RRCID -> 290596		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10955 - 20555	
03	23901 X	19056	-0-	-4845	-0-	2 1	16719 3	Y	2071	2056 1	90
04	21300 X	17789	-0-	-3511	-0-	57 4 189 1	2278 9 15287 3	Y	2100	2132 1	58
05	20615 X	14620	-0-	-5995	-0-	3 4 229 1	2310 9 12019 3	Y	2156	2117 1	97
06	19110 X	14984	-0-	-4126	-0-	2372 9 114 1	12151 3	Y	2251	2120 1	228
07	19065 X	13710	-0-	-5355	-0-	243 4 121 1	2476 9 11457 3	Y	1621	1749 1	100
08	19065 X	9966	-0-	-9099	-0-	349 4 301 1	1783 9 8378 3	Y	1141	1131 1	110
						32 4	1255 9				

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		28899 581	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523									
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11024 -	21311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		19189 X	16329	-0-	-2860	-0-	234 1	13522 3	Y	2236	2391 1		215
							113 4	2460 9					
04		18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	189 1	16414 3	Y	1752	1898 1		69
							156 4	1927 9					
05		19189 X	16613	-0-	-2576	-0-	167 1	13905 3	Y	1809	1614 1		264
							551 4	1990 9					
06		16080 X	16062	-0-	-18	-0-	266 1	13467 3	Y	1760	1839 1		185
							393 4	1936 9					
07		19313 X	18518	-0-	-795	-0-	257 1	15284 3	Y	2017	1990 1		212
							758 4	2219 9					
08		19313 X	17267	-0-	-2046	-0-	256 1	14829 3	Y	1825	1785 1		252
							174 4	2008 9					

EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967									
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A		
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
06		360 N	227	-0-	-133	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07		372 N	217	-0-	-155	-0-	217 2		N	-0-			-0-
08		372 N	216	-0-	-156	-0-	216 2		N	-0-			-0-

COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745 -	2933
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
06		390 N	245	-0-	-145	-0-	245 2		N	-0-		-0-
07		403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2		N	-0-		-0-
08		403 N	235	-0-	-168	-0-	235 2		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796 -	3004
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 -	3157
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685							
UNIV. A 36 GAO				WELL #: 3	RRCID -> 091986	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2756	- 3080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794				CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY AZ				WELL #: 1	RRCID -> 264357	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 2847	- 3064		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY AZ				WELL #: 5	RRCID -> 270064	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 2883	- 3075		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
REVERENCE OPERATING LLC				703827				CNTY: WINKLER			
UNIVERSITY 9-19				WELL #: 3 U	RRCID -> 119785	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 5029	PERF. 3080	- 3104		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
BROWN-ALTMAN				WELL #: 22 U	RRCID -> 019759	COMPL. DATE 10/13/1958	TOTAL DEPTH 11323	PERF. N/A			
03	22847 X	18812	-0-	-4035	-0-	18812 3		Y	-0-		-0-
04	22110 X	18672	-0-	-3438	-0-	18672 3		Y	-0-		-0-
05	19654 X	14220	-0-	-5434	-0-	14220 3		Y	-0-		-0-
06	19020 X	64	-0-	-18956	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
07	19530 X	18513	-0-	-1017	-0-	18513 3		Y	-0-		-0-
*08	30963 X	30963	-0-	-0-	-0-	30963 3		Y	-0-		-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 019762	COMPL. DATE 01/31/1959	TOTAL DEPTH 11440	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3	Y	-0-		-0-	
04	6060 X	5708	-0-	-352	-0-	5708	3	Y	-0-		-0-	
05	6138 X	4653	-0-	-1485	-0-	4653	3	Y	-0-		-0-	
06	5940 X	359	-0-	-5581	-0-	359	3	Y	-0-		-0-	
07	6138 X	5480	-0-	-658	-0-	5480	3	Y	-0-		-0-	
*08	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3	Y	-0-		-0-	

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130				
03	15314 X	13278	-0-	-2036	-0-	13278	3	N	-0-		-0-	
04	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	17263	3	N	-0-		-0-	
05	16709 X	12869	-0-	-3840	-0-	12869	3	N	-0-		-0-	
06	16170 X	428	-0-	-15742	-0-	428	3	N	-0-		-0-	
07	17825 X	5627	-0-	-12198	-0-	5627	3	N	-0-		-0-	
08	17825 X	9049	-0-	-8776	-0-	9049	3	N	-0-		-0-	

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093				
MCCABE, F. P.		WELL #: 28										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92	

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A				
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1										
03	2201 X	1566	-0-	-635	-0-	1566	3	Y	-0-		-0-	
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-		-0-	
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-		-0-	
06	1530 N	209	-0-	-1321	-0-	209	3	Y	-0-		-0-	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090				
03	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-			N	-0-		-0-	
04	29138 X	29138	-0-	-0-	-0-	29138	3	N	-0-		-0-	
05	27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	27985	3	N	-0-		-0-	
06	10350 X	4572	-0-	-5778	-0-	4572	3	N	-0-		-0-	
07	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	15829	3	N	-0-		-0-	
08	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			N	NO RPT		-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)															
//CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430															
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COMAL OPERATING LLC															
169379															
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A															
03		3100 N	7988	-0-	4888	4888	7988	3			N	-0-			-0-
04		3000 N	6897	-0-	3897	8785	6897	3			N	-0-			-0-
05		3100 N	3819	-0-	719	9504	3819	3			N	-0-			-0-
06		9749 X	245	-0-	-9504	-	245	3			N	-0-			-0-
07		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-			-0-
*08		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-			-0-
MCCABE															
WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A															
03		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	3			N	-0-			-0-
04		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-			-0-
05		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3			N	-0-			-0-
06		4080 X	1356	-0-	-2724	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
07		13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	3			N	-0-			-0-
*08		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	3			N	-0-			-0-
IRON ORCHARD OPERATING LLC															
426412															
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC															
733287															
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M.															
WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170															
03		24594 X	24594	-0-	-0-	-0-	24593	3	1	9	N	1	9	7	67
*04		34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	34693	3			N	-0-			67
*05		35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	35778	3			N	-0-			67
*06		34350 X	34350	-0-	-0-	-0-	34350	3			N	-0-			67
*07		35093 X	35093	-0-	-0-	-0-	35093	3			N	-0-			67
08		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	-0-				N	NO RPT			67

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
 HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

03	14B2 EXT	362	-0-	362	362	22	2	340	9	N	309		309
04	14B2 EXT	242	-0-	242	604	242	2			N	-0-	138 1	171
05	14B2 EXT	312	-0-	312	916	295	3	17	9	N	15		186
06	14B2 EXT	185	-0-	185	1101	185	2			N	-0-		186
07	14B2 EXT	330	-0-	330	1431	330	2			N	-0-		186
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1431					N	NO RPT		186

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-		-0-
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			Y	-0-		-0-
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			Y	-0-		-0-
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-		-0-
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-		-0-
*08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	3			Y	-0-		-0-
04	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			Y	-0-		-0-
05	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	3			Y	-0-		-0-
06	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	3			Y	-0-		-0-
07	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14743	3			Y	-0-		-0-
*08	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	3			Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
COMAL OPERATING LLC		169379							
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
OXY USA WTP LP		630555							
COWDEN, S.		WELL #: 1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EMPEROR (MISS.)		28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
COWDEN, E.W.		WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224					
03	18166 #	11210	-0-	-6956	-0-	11059	2	151	9	Y	137	184	1		157
04	17220 #	16119	-0-	-1101	-0-	15899	3	220	9	Y	200	186	1		171
05	DLQ G-10	16386	-0-	16386	16386	16151	3	235	9	Y	214	177	1		208
06	DLQ G-10	3164	-0-	3164	19550	3121	3	43	9	Y	39	181	1		66
07	DLQ G-10	12889	-0-	12889	32439	12681	3	208	9	Y	189				255
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32439					Y	NO RPT				255

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #: 2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430													
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10908 - 11271					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314					
03	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5799	2	196	9	N	178				242
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3959	2	7	9	N	6	184	1		64
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4616	2	64	9	N	58				122
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4388	2	107	9	N	97				219
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4342	2	55	9	N	50	184	1		85
*08	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4216	2	105	9	N	95				180

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177					
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-				-0-
*04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	900	-0-	900	900	900	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	83	-0-	83	983	83	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	397	-0-	397	1380	397	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1380					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287										
HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10976 - 11343		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1384	-0-	-414	-0-	1369	2	15 9	N	14		348
*04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2176	3	7 9	N	6	79 1	275
*05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	3	3 9	N	3	71 1	207
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3 9	N	3		210
*07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-		210
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		210

MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467		
03	1426 N	900	-0-	-526	-0-	801	2	99 9	N	90		344
*04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1272	3	83 9	N	75		419
*05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1266	3	86 9	N	78	375 1	122
*06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1266	3	77 9	N	70		192
*07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1245	3	86 9	N	78		270
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		270

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560		
03	2232 X	1721	-0-	-511	-0-	1708	2	13 9	N	12		336
04	2160 X	1706	-0-	-454	-0-	1699	3	7 9	N	6	185 1	157
*05	3100 N	3554	-0-	454	454	3547	3	7 9	N	6		163
*06	1015 N	561	-0-	-454	-0-	554	3	7 9	N	6		169
*07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3088	3	12 9	N	11		180
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		180

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016		
03	961 N	785	-0-	-176	-0-	782	3	3 9	N	3	11 7	161
*04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-		161
*05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-		161
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	765	3	3 9	N	3		164
*07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-		164
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		164

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11416		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120 7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465		
03	1705 N	804	-0-	-901	-0-	797	3	7 9	N	6	12 7	220
*04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	3	3 9	N	3	67 1	156
*05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	3	12 9	N	11	56 1	111
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		111
*07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-		111
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418		
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3240	2	172 9	Y	156		214
*04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5199	3	50 9	Y	45		259
05	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	1019	3	31 9	Y	28		287
06	DLQ G-10	4528	-0-	4528	5578	4516	3	12 9	Y	11		298
07	DLQ G-10	4569	-0-	4569	10147	4569	3		Y	-0-		298
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10147				Y	NO RPT		298

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287								
EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04		24 N	24	-0-	-0-	24	2	N	56 7	-0-
*05		3058 N	3058	-0-	-0-	3058	2	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	3156	-0-	3156	3058	2	N	89	89
07		14B2 EXT	5822	-0-	5822	8978	2	N	22	111
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8978		N	NO RPT	111

PURE		WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127		
03		1860 X	93	-0-	-1767	93	3	Y	-0-	-0-
04		810 X	146	-0-	-664	146	2	Y	-0-	-0-
*05		DLQ G-10	1555	-0-	1555	1555	2	Y	-0-	-0-
*06		DLQ G-10	300	-0-	300	1855	2	Y	-0-	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1855		Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1855		Y	NO RPT	-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		027200								
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COMAL OPERATING LLC		169379								
MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970		
03		2852 X	2835	-0-	-17	2835	3	N	-0-	94
04		2760 X	2678	-0-	-82	2678	3	N	-0-	94
05		2852 N	2719	-0-	-133	2719	3	N	-0-	94
06		2730 N	442	-0-	-2288	442	3	N	-0-	94
07		2759 N	2396	-0-	-363	2396	3	N	-0-	94
08		2728 N	2713	-0-	-15	2713	3	N	-0-	94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300								
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138
03		2325 N	1148	-0-	-1177	1138	2	N	9	190
04		1350 N	1021	-0-	-329	1021	2	N	-0-	190
05		1240 N	737	-0-	-503	737	2	N	-0-	190
06		1110 N	81	-0-	-1029	81	2	N	-0-	190
07		1054 N	824	-0-	-230	824	2	N	-0-	190
*08		2246 N	2246	-0-	-0-	2246	2	N	-0-	190

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287								
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435		
03		248 N	-0-	-0-	-248			Y	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120			Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287									
MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 6982 - 7112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	110 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
EMPEROR (WOLFCAMP)				28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7130 - 7292		
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3575	-0-	575	575	3575 3			Y	-0-			-0-
05	2975 N	2400	-0-	-575	-0-	2400 3			Y	-0-			-0-
06	1320 N	268	-0-	-1052	-0-	268 3			Y	-0-			-0-
07	1364 X	831	-0-	-533	-0-	831 3			Y	-0-			-0-
08	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT			-0-
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF. 7380 - 7435		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
COWDEN, E. W.		WELL #:		6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2327 - 2399		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
HALLEY, S. M.		WELL #:		35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LDF ENERGY, LLC				491588		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2423 - 2656		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588														
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550								
03	682 N	384	-0-	-298	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	660 N	195	-0-	-465	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526								
03	150 X	50	-0-	-100	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011							
VEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
K3 PRODUCTIONS LLC				449236							
COWDEN -37-				WELL #: 2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370 - 2520			
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411 - 2680			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383 - 2684			
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC				491588								
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:		17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF. N/A	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588									
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011												
COWDEN, E. W. -D-				WELL #:	1	RRCID ->	019706	COMPL. DATE	03/03/1937	TOTAL DEPTH	3148	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		08/02/2022										

ESTES BLOCK 34 (PENN.)				29507 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD						
TWO P PARTNERS, LLC				875088										
HATHAWAY, J. F.				WELL #:	1P	RRCID ->	119482	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8961 - 9368	
03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			187
04	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			187
05	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			187
06	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			187
07	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			187
*08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			187

JOHNSON, W. D.				WELL #:	1P	RRCID ->	130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9006 - 9130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)				29507 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
ESTES, E. W.				WELL #:	2002	RRCID ->	286281	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7367 - 9241
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440				CNTY: WARD					
JOHNSON, W. D. -E-				WELL #:	1	RRCID ->	126518	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	7508 - 7544
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-		116
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	243	3			N	33		149
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	94	3		12	9	11		160
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	171	3		29	9	26		186
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-		186
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	180	3		24	9	22		208

EVETTS (PENNSYLVANIAN)				29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596									
BOYD 35 SWD				WELL #:		RRCID ->	281270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10145 - 14185
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
COG OPERATING LLC				166150										
BOYD 35 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	281271	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	17710	PERF. 5170 - 6280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLGATE OPERATING, LLC				167327				CNTY: WINKLER						
HALEY UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	074251	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	18342	PERF. N/A			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	22	2	10	4	Y	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	40	2	4	4	Y	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	49	2	5	4	Y	-0-			9
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			9

HALEY UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	083298	COMPL. DATE	07/12/1979	TOTAL DEPTH	18530	PERF.14666 - 14684			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

HALEY UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	134824	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	18330	PERF.14548 - 14562			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

ATHEY, CHARLES B.		WELL #:		1	RRCID ->	142304	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	21195	PERF.14129 - 14216			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

HALEY UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	179198	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	20512	PERF.13120 - 14657			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

OIL AND GAS DIVISION

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER		
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327								
HALEY UNIT 8		WELL #:		2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	12148	PERF.13112	- 13128
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER		
COLGATE OPERATING, LLC				167327								
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022	- 18214
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HALEY 18		WELL #:		1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458	- 18384
03	17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	12576 2	5372 4	Y	-0-		9	
04	18608 X	18608	-0-	-0-	-0-	14657 2	3951 4	Y	-0-		9	
05	21142 X	20878	-0-	-264	-0-	19044 2	1834 4	Y	-0-		9	
06	20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	19569 2	1319 4	Y	-0-		9	
07	19747 X	18816	-0-	-931	-0-	17032 2	1784 4	Y	-0-		9	
08	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-			Y	NO RPT		9	

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
FEE -ZG-		WELL #:		19	RRCID ->	290487	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10336	- 10354
03	775 N	625	-0-	-150	-0-	625 3		N	-0-		47	
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		47	
05	775 N	713	-0-	-62	-0-	713 3		N	-0-		47	
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		47	
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 3		N	-0-		47	
*08	713 N	616	-0-	-97	-0-	616 3		N	-0-		47	

SLANT OPERATING, LLC				786697								
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429	- 10457
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

FELMONT (STRAWN)				30583 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER		
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146								
FELMONT OIL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	064271	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	21080	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478									
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"		WELL #: 1H		RRCID -> 290572		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 8490 - 9200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	63 1	90 2	Y	-0-	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	54 1	68 2	Y	-0-	-0-
							10 4				
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	39 1	74 2	Y	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	52 1	87 2	Y	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	54 1	82 2	Y	-0-	-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	56 1	46 2	Y	-0-	-0-
							23 4				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
CHINA DRAW 26		WELL #: 1		RRCID -> 174459		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11879 - 12036	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12145	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002 - 12040	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932 - 12020	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990 - 12216	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12106 - 12167						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 9534 - 11970						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12030 - 12146						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12084 - 12190						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3505 - 3575						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11345 - 11362						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 12238		PERF.11732 - 14346						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON			
KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980									
TXL 27		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RING ENERGY, INC.		712382						CNTY: CULBERSON			
CULBERSON "V" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC		028612									
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1		RRCID -> 286603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10284 - 20459	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408						CNTY: CULBERSON						
DELA STATE 58-T2-48		WELL #: 1H		RRCID -> 267104		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10536 - 14635				
03	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	16053	3	75	4	N	299	372	1	524
						329	9							
04	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	15639	3	38	4	N	303	375	1	452
						333	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			452
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3446	3	55	4	N	105			557
						116	9							
07	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9047	3	93	4	N	292	361	1	488
						321	9							
*08	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13484	3	50	4	N	307	184	1	611
						338	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 1		RRCID -> 272717		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9279 - 16040				
03	17479 X	17479	-0-	-0-	-0-	14960	3	63	4	N	2233	1980	1	551
						2456	9							
04	16953 X	16953	-0-	-0-	-0-	15115	3	82	4	N	1596	1825	1	322
						1756	9							
05	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2579	3	29	4	N	383	359	1	346
						421	9							
06	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	13720	3	91	4	N	1183	1256	1	273
						1301	9							
07	17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	15650	3	46	4	N	1572	1452	1	393
						1729	9							
*08	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	15382	3	35	4	N	1685	1618	1	460
						1854	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-24X13		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	55709 X	55709	-0-	-0-	-0-	47707 7698	3 9	304	4	Y	6998	7125	1	514	
04	53112 X	53112	-0-	-0-	-0-	44440 8627	3 9	45	4	Y	7843	7873	1	484	
05	30411 X	27462	-0-	-2949	-0-	23677 3765	3 9	20	4	Y	3423	3632	1	275	
06	74064 X	74064	-0-	-0-	-0-	66820 7136	3 9	108	4	Y	6487	6308	1	454	
07	30411 X	16630	-0-	-13781	-0-	14750 1846	3 9	34	4	Y	1678	2016	1	116	
*08	62949 X	62949	-0-	-0-	-0-	56042 6809	3 9	98	4	Y	6190	6139	1	167	

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		2H		RRCID -> 288203		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896			
03	55931 X	55931	-0-	-0-	-0-	2464 77	1 4	48414	3	Y	4524	4436	1	479	
04	58738 X	58738	-0-	-0-	-0-	2589 97	1 4	51176	3	Y	4433	4474	1	438	
05	73159 X	73159	-0-	-0-	-0-	2736 86	1 4	66516	3	Y	3474	3625	1	287	
06	65929 X	65929	-0-	-0-	-0-	2521 110	1 4	59666	3	Y	3302	3149	1	440	
07	67642 X	63931	-0-	-3711	-0-	2799 79	1 4	57974	3	Y	2799	2959	1	280	
08	73160 X	54822	-0-	-18338	-0-	3510 72	1 4	48429	3	Y	2555	2604	1	231	

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		3H		RRCID -> 288204		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617			
03	78957 X	78957	-0-	-0-	-0-	3600 112	1 4	71318	3	Y	3570	3734	1	378	
04	71198 X	71198	-0-	-0-	-0-	3554 123	1 4	64454	3	Y	2788	2890	1	276	
05	74395 X	74395	-0-	-0-	-0-	2685 84	1 4	67322	3	Y	3913	3866	1	323	
06	83979 X	83979	-0-	-0-	-0-	3198 143	1 4	76298	3	Y	3945	3742	1	526	
07	78119 X	78119	-0-	-0-	-0-	3473 98	1 4	70768	3	Y	3436	3618	1	344	
*08	78746 X	78746	-0-	-0-	-0-	5253 121	1 4	68559	3	Y	4375	4323	1	396	

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		4H		RRCID -> 288213		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990			
03	61736 X	61736	-0-	-0-	-0-	3751 109	1 4	53508	3	Y	3971	3937	1	420	
04	33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	1514 64	1 4	29236	3	Y	2191	2394	1	217	
05	60122 X	60122	-0-	-0-	-0-	2152 67	1 4	53153	3	Y	4318	4179	1	356	
06	54237 X	54237	-0-	-0-	-0-	1964 92	1 4	48488	3	Y	3357	3265	1	448	
07	37226 X	37226	-0-	-0-	-0-	1427 43	1 4	32622	3	Y	2849	3012	1	285	
08	35867 X	13432	-0-	-22435	-0-	732 12	1 4	12018	3	Y	609	839	1	55	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		WELL #:		W108H	RRCID ->	288428	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9303 - 19288	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	67797 X	-0-	-0-	-67797	-0-				N	-0-			248
04	65610 X	14593	-0-	-51017	-0-	1159	1 12077	3	N	1174	864 1		558
						66	4 1291	9					
05	70905 X	70905	-0-	-0-	-0-	7739	1 55537	3	N	6662	6459 1		761
						301	4 7328	9					
06	45255 X	45255	-0-	-0-	-0-	4761	1 36142	3	N	3676	3975 1		462
						308	4 4044	9					
07	44299 X	12658	-0-	-31641	-0-	2264	1 9555	3	N	701	683 1		480
						68	4 771	9					
08	70897 X	45396	-0-	-25501	-0-	6886	1 33949	3	N	3973	4074 1		379
						191	4 4370	9					
HS STATE 113-16		WELL #:		W107H	RRCID ->	289953	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9304 - 13755	
03	68479 X	47358	-0-	-21121	-0-	2419	1 39561	3	Y	4698	4576 1		475
						210	4 5168	9					
04	66270 X	22940	-0-	-43330	-0-	1384	1 19381	3	Y	1977	2201 1		251
						2175	9						
05	68479 X	6171	-0-	-62308	-0-	253	1 4623	3	Y	1177	1213 1		215
						1295	9						
06	45840 X	-0-	-0-	-45840	-0-				Y	2764	2653 1		326
07	50346 X	50346	-0-	-0-	-0-	1404	1 44599	3	Y	3944	3798 1		472
						5	4 4338	9					
*08	69084 X	69084	-0-	-0-	-0-	2074	1 62345	3	Y	4240	4364 1		348
						1	4 4664	9					
HS STATE 113-16		WELL #:		W106H	RRCID ->	289973	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9379 - 14009	
*01	65255 X	-0-	-0-	-65255	-0-				Y	-0-	183 1		-0-
02	31948 X	29022	-0-	-2926	-0-	784	1 25563	3	Y	2396	2027 1		369
						39	4 2636	9					
03	62410 X	62410	-0-	-0-	-0-	3341	1 54316	3	Y	4028	3990 1		407
						322	4 4431	9					
04	48676 X	48676	-0-	-0-	-0-	3441	1 41896	3	Y	3035	3057 1		385
						3339	9						
05	41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	2401	1 35970	3	Y	3176	2980 1		581
						3494	9						
06	60390 X	-0-	-0-	-60390	-0-				Y	1917	2272 1		226
07	62403 X	36281	-0-	-26122	-0-	1211	1 33308	3	Y	1596	1631 1		191
						6	4 1756	9					
08	62403 X	10882	-0-	-51521	-0-	325	1 10136	3	Y	383	543 1		31
						421	9						
HS STATE 113-21X111-4		WELL #:		W108H	RRCID ->	292120	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9434 - 18287	
03	127375 X	127375	-0-	-0-	-0-	116723	3 11 4	Y	9674	9542 1			468
						10641	9						
04	135609 X	135609	-0-	-0-	-0-	122958	3 41 4	Y	11464	11476 1			456
						12610	9						
05	81252 X	81252	-0-	-0-	-0-	73345	3 27 4	Y	7164	7340 1			280
						7880	9						
06	149976 X	149976	-0-	-0-	-0-	137929	3 12 4	Y	10941	10886 1			335
						12035	9						
07	134220 X	134220	-0-	-0-	-0-	123328	3 10892 9	Y	9902	9895 1			342
*08	113777 X	113777	-0-	-0-	-0-	104482	3 104 4	Y	8355	8338 1			359
						9191	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-21X111-4		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID -> 292146		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056						
03		189224 X	88874	-0-	-100350	-0-	77055 11809	3 9	10	4	Y	10735	10729	1		508
04		183120 X	122022	-0-	-61098	-0-	110303 11516	3 9	203	4	Y	10469	10575	1		402
05		197033 X	197033	-0-	-0-	-0-	181417 15574	3 9	42	4	Y	14158	13973	1		587
06		208450 X	208450	-0-	-0-	-0-	194619 13800	3 9	31	4	Y	12545	12748	1		384
07		168904 X	168904	-0-	-0-	-0-	157282	3	11622	9	Y	10565	10581	1		368
08		189224 X	150897	-0-	-38327	-0-	140739 10039	3 9	119	4	Y	9126	9103	1		391
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID -> 292177		COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044						
03		166780 X	132206	-0-	-34574	-0-	121809 10362	3 9	35	4	Y	9420	9420	1		487
04		161400 X	108418	-0-	-52982	-0-	100644 7708	3 9	66	4	Y	7007	7007	1		487
05		166780 X	85860	-0-	-80920	-0-	78891 6797	3 9	172	4	Y	6179	6179	1		487
06		161400 X	100287	-0-	-61113	-0-	93756 6437	3 9	94	4	Y	5852	5852	1		487
07		132215 X	98322	-0-	-33893	-0-	91369 6890	3 9	63	4	Y	6264	6264	1		487
08		132215 X	78511	-0-	-53704	-0-	73112 5366	3 9	33	4	Y	4878	4878	1		487
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W107H		RRCID -> 292216		COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784						
03		217372 X	133177	-0-	-84195	-0-	122867 10263	3 9	47	4	Y	9330	9330	1		480
04		210360 X	110044	-0-	-100316	-0-	102119 7875	3 9	50	4	Y	7159	7159	1		480
05		217372 X	80980	-0-	-136392	-0-	75010 5820	3 9	150	4	Y	5291	5291	1		480
06		210360 X	80960	-0-	-129400	-0-	75337 5543	3 9	80	4	Y	5039	5039	1		480
07		133176 X	99183	-0-	-33993	-0-	92160 6962	3 9	61	4	Y	6329	6329	1		480
08		133176 X	89956	-0-	-43220	-0-	84008 5924	3 9	24	4	Y	5385	5385	1		480
BRAHMAN OIL & GAS, LLC DF RANCH STATE 62-22		088581 WELL #: 1HA		RRCID -> 290009		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041						
03		80135 X	64746	-0-	-15389	-0-	64414	3	332	9	N	302	484	0		143
04		73470 X	60907	-0-	-12563	-0-	60537	3	370	9	N	336	413	0		66
05		72261 X	61046	-0-	-11215	-0-	60644	3	402	9	N	365	406	0		25
06		68160 X	57553	-0-	-10607	-0-	57168	3	385	9	N	350	292	0		83
07		64759 X	57683	-0-	-7076	-0-	57338	3	345	9	N	314	320	0		77
08		64759 X	56573	-0-	-8186	-0-	56192	3	381	9	N	346	302	0		121

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN WC 3		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						811	1	3387	3	N	213	199	1			224
						631	4	234	9							
04	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	347	1	4423	3	N	197	361	1			60
						605	4	217	9							
05	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	777	1	5027	3	N	169					229
						186	9									
06	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	752	1	5731	3	N	159	168	1			220
						175	9									
07	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	777	1	7195	3	N	194	187	1			227
						213	9									
*08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	777	1	4461	3	N	201	213	1			215
						221	9									
PYTHIAN UNIT A 10-3																
						624	1	8553	3	Y	699	553	1			301
						514	4	769	9							
04	10080 X	10053	-0-	-27	-0-	664	1	8456	3	Y	-0-	44	1			257
						933	4									
05	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	363	1	10513	3	Y	4	231	1			30
						43	4	4	9							
06	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	368	1	10124	3	Y	-0-	9	1			21
07	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	354	1	9422	3	Y	100	21	1			100
						135	4	110	9							
*08	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	358	1	10088	3	Y	294	281	1			113
						323	9									
DALTEX MUNN UNIT 43-6																
						570	1	7820	3	Y	247	220	1			162
						417	4	272	9							
04	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	564	1	7190	3	Y	211	207	1			166
						611	4	232	9							
05	8866 X	8766	-0-	-100	-0-	217	1	8356	3	Y	175	168	1			173
						193	9									
06	8580 X	7839	-0-	-741	-0-	210	1	7474	3	Y	141	138	1			176
						155	9									
07	8463 X	8292	-0-	-171	-0-	217	1	7911	3	Y	149					325
						164	9									
08	8463 X	7955	-0-	-508	-0-	217	1	7548	3	Y	173	289	1			209
						190	9									
DALTEX MUNN 42-43																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1209	1339	1			-0-
OATMAN UNIT 11-2																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHER STATE 1		//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:	1H	RRCID ->	276929	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	10090 - 15094
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	240 1	3294 3	Y	-0-	20 1	65
04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	504 1	6427 3	Y	391	203 1	253
05	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	760 4	430 9				
06	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	363 1	9218 3	Y	343	227 0	369
07	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	38 4	377 9				
*08	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	368 1	9083 3	Y	138	128 1	379
						152 9					
						354 1	8363 3	Y	406	390 1	395
						120 4	447 9				
						358 1	8530 3	Y	477	674 1	198
						525 9					

OATMAN UNIT 29		WELL #:	1H	RRCID ->	277050	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9800 - 13851
03	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	473 1	6490 3	N	222	322 1	210
04	10980 X	7546	-0-	-3434	-0-	182 4	244 9				
05	11346 X	7843	-0-	-3503	-0-	493 1	6284 3	N	214	201 1	223
06	7260 X	6769	-0-	-491	-0-	534 4	235 9				
07	8091 X	6157	-0-	-1934	-0-	217 1	7473 3	N	139	168 1	194
08	7812 X	6313	-0-	-1499	-0-	153 9					
						210 1	6416 3	N	130	168 1	156
						143 9					
						217 1	5805 3	N	123		279
						135 9					
						217 1	5935 3	N	146	195 1	230
						161 9					

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:	1H	RRCID ->	277129	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	9990 - 16507
03	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	1078 1	14779 3	Y	647	665 1	184
04	20670 X	19247	-0-	-1423	-0-	463 4	712 9				
05	21359 X	14687	-0-	-6672	-0-	1207 1	15379 3	Y	565	520 1	229
06	20670 X	12713	-0-	-7957	-0-	2039 4	622 9				
07	13268 X	13251	-0-	-17	-0-	107 1	13320 3	Y	365	393 1	201
08	13268 X	12220	-0-	-1048	-0-	858 4	402 9				
						91 1	11517 3	Y	366	397 1	170
						702 4	403 9				
						115 1	12288 3	Y	516	246 1	440
						280 4	568 9				
						118 1	11362 3	Y	466	504 1	402
						227 4	513 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313											
DALTEX MUNN UNIT 44-5			WELL #:		1H	RRCID ->	277142	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9933 - 16504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	787 1	10789 3	N	245	419 1		117	
							303 4	270 9						
04		14100 X	13029	-0-	-1071	-0-	863 1	11003 3	N	208	227 1		98	
							934 4	229 9						
05		14570 X	12766	-0-	-1804	-0-	12347 3	210 4	N	190			288	
							209 9							
06		14100 X	12276	-0-	-1824	-0-	10738 3	1405 4	N	121	166 1		243	
							133 9							
07		12679 X	9926	-0-	-2753	-0-	9798 3	128 9	N	116	167 1		192	
08		13454 X	10703	-0-	-2751	-0-	10468 3	235 9	N	214	49 1		357	

OATMAN UNIT 33-40			WELL #:		1H	RRCID ->	279183	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9917 - 16450	

03		17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	1129 1	15484 3	Y	698	749 1		197	
							481 4	768 9						
04		20010 X	17635	-0-	-2375	-0-	1087 1	13858 3	Y	711	645 1		263	
							1908 4	782 9						
05		20677 X	13682	-0-	-6995	-0-	110 1	12324 3	Y	414	449 1		228	
							793 4	455 9						
06		20010 X	11394	-0-	-8616	-0-	119 1	10217 3	Y	396	441 1		183	
							622 4	436 9						
07		13237 X	12237	-0-	-1000	-0-	102 1	11300 3	Y	525	261 1		447	
							257 4	578 9						
08		13237 X	11299	-0-	-1938	-0-	99 1	10476 3	Y	467	507 1		407	
							210 4	514 9						

WISE WEST STATE UNIT			WELL #:		703H	RRCID ->	281264	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8986 - 17851	

03		13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	1919 1	10941 3	Y	547	624 1		290	
							108 4	602 9						
04		22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	2994 1	15941 3	Y	963	845 1		408	
							2010 4	1059 9						
05		17515 X	10104	-0-	-7411	-0-	700 1	8572 3	Y	404	436 1		376	
							388 4	444 9						
06		12810 X	10517	-0-	-2293	-0-	682 1	9270 3	Y	394	588 1		182	
							132 4	433 9						
07		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	655 1	7319 3	Y	285	197 1		270	
							83 4	314 9						
08		13268 X	6997	-0-	-6271	-0-	507 1	5405 3	Y	560	478 1		352	
							469 4	616 9						

SMITHER STATE UNIT 47-38			WELL #:		6H	RRCID ->	281635	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL DEPTH	9643	PERF.	10055 - 18176	

03		38582 X	38582	-0-	-0-	-0-	2311 1	31696 3	Y	3095	3360 0	190 1	1045	
							1170 4	3405 9						
04		46110 X	39337	-0-	-6773	-0-	2357 1	30035 3	Y	2854	2747 0	157 1	995	
							3806 4	3139 9						
05		47647 X	35898	-0-	-11749	-0-	753 1	32302 3	Y	2469	2286 0		1178	
							127 4	2716 9						
06		46110 X	35777	-0-	-10333	-0-	722 1	32208 3	Y	2419	2542 0		1055	
							186 4	2661 9						
07		36497 X	36497	-0-	-0-	-0-	784 1	32427 3	Y	2205	2308 0		952	
							860 4	2426 9						
08		34720 X	34625	-0-	-95	-0-	901 1	30724 3	Y	2179	1944 0	151 1	1036	
							603 4	2397 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1347 1	18477 3	Y	1053	880 0	111 1		200
							714 4	1158 9						
04		20372 X	20372	-0-	-0-	-0-	1263 1	16090 3	Y	625	578 0	84 1		163
							2331 4	688 9						
05		18879 X	18785	-0-	-94	-0-	861 1	16686 3	Y	830	718 0			275
							325 4	913 9						
06		18270 X	14727	-0-	-3543	-0-	734 1	13182 3	Y	654	783 0			146
							92 4	719 9						
07		19344 X	19051	-0-	-293	-0-	862 1	16846 3	Y	821	737 0			230
							440 4	903 9						
08		19344 X	11046	-0-	-8298	-0-	826 1	9764 3	Y	315	335 0	53 1		157
							109 4	347 9						

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636														

03		12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	797 1	10933 3	Y	180	150 1			107
							557 4	198 9						
04		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	819 1	10441 3	Y	-0-	55 1			52
							1086 4							
05		12090 X	6320	-0-	-5770	-0-	930 1	5271 3	Y	88	47 1			93
							22 4	97 9						
06		11700 X	3375	-0-	-8325	-0-	773 1	2602 3	Y	-0-	32 1			61
07		14415 X	14220	-0-	-195	-0-	973 1	12719 3	Y	314	70 1			305
							183 4	345 9						
*08		19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	945 1	18030 3	Y	651	698 1			258
							716 9							

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099														

03		31950 X	31950	-0-	-0-	-0-	1847 1	25338 3	N	1973	1766 0	152 1		531
							2595 4	2170 9						
04		52350 X	34614	-0-	-17736	-0-	1992 1	25381 3	N	1852	1667 0	133 1		583
							5204 4	2037 9						
05		50654 X	32602	-0-	-18052	-0-	217 1	29449 3	N	1453	1446 0			590
							1338 4	1598 9						
06		39960 X	23790	-0-	-16170	-0-	165 1	21658 3	N	981	902 0			669
							888 4	1079 9						
07		35402 X	32455	-0-	-2947	-0-	217 1	29553 3	N	1512	1530 0			651
							1022 4	1663 9						
08		35774 X	31625	-0-	-4149	-0-	217 1	29062 3	N	1730	1586 0	140 1		655
							443 4	1903 9						

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														

03		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	438 1	6001 3	N	456	238 0	36 1		382
							168 4	502 9						
04		31920 X	27051	-0-	-4869	-0-	1677 1	21369 3	N	1330	1235 0	112 1		365
							2542 4	1463 9						
05		25235 X	25235	-0-	-0-	-0-	802 1	23271 3	N	890	844 0			411
							183 4	979 9						
06		24250 X	24250	-0-	-0-	-0-	775 1	22395 3	N	946	927 0			430
							39 4	1041 9						
07		24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	799 1	22422 3	N	917	965 0			382
							1009 9							
08		27962 X	23263	-0-	-4699	-0-	798 1	21328 3	N	1034	873 0	104 1		439
							1137 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC COTTONWOOD WEST		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 9549		PERF.10071 - 16197					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	464 1 349 4	6366 3 1344 9		Y	1222	1198 0	38 1	230
04	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	545 1 1842 4	6948 3 1087 9		Y	988	907 0	36 1	275
05	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	51 1 256 4	9517 3 1368 9		Y	1244	1186 0		333
06	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	54 1 49 4	9968 3 1312 9		Y	1193	1229 0		297
07	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	109 1 185 4	16269 3 1302 9		Y	1184	999 0		482
*08	25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	217 1 32 4	23744 3 1426 9		Y	1296	997 0	110 1	671

WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 9349 - 18322			
03	23095 X	21572	-0-	-1523	-0-	3054 1 85 4	17409 3 1024 9		N	931	1054 1		372
04	23700 X	18232	-0-	-5468	-0-	2711 1 227 4	14433 3 861 9		N	783	726 1		429
05	24490 X	20392	-0-	-4098	-0-	217 1 178 4	19300 3 697 9		N	634	505 1		558
06	23700 X	21833	-0-	-1867	-0-	210 1 224 4	20774 3 625 9		N	568	675 1		451
07	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	217 1 346 4	21659 3 612 9		N	556	357 1		650
08	21576 X	19605	-0-	-1971	-0-	217 1 337 4	18423 3 628 9		N	571	843 1		378

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283275		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 9546		PERF.10113 - 16323			
03	29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	1850 1 712 4	25373 3 1651 9		N	1501	1345 0	152 1	450
04	47820 X	31772	-0-	-16048	-0-	1956 1 2866 4	24920 3 2030 9		N	1845	1616 0	130 1	549
05	49414 X	28331	-0-	-21083	-0-	738 1 142 4	26207 3 1244 9		N	1131	1186 0		494
06	39030 X	25864	-0-	-13166	-0-	714 1 47 4	23838 3 1265 9		N	1150	1165 0		479
07	36239 X	25229	-0-	-11010	-0-	738 1 1208 9	23283 3		N	1098	1130 0		447
08	32829 X	23897	-0-	-8932	-0-	726 1 1205 9	21966 3		N	1095	1079 0	107 1	356

OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 6H		RRCID -> 283330		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 9587		PERF.10135 - 16561			
03	3100 N	4494	-0-	1394	11036	279 1 387 4	3828 3		Y	-0-			51
04	16774 X	5738	-0-	-11036	-0-	303 1 1580 4	3855 3		Y	-0-			51
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	831 1 10 4	2556 3		Y	-0-	49 0		2
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	812 1 25 4	4368 3		Y	-0-			2
07	T. A.	424	-0-	424	424	424 1			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	424				Y	2			2

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313																					
AT LANDS STATE UNIT			WELL #: 406H		RRCID -> 283427		COMPL. DATE 12/18/2017			TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9558 - 15838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								

03		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	427 1	5856 3	370 4	307 9	N	279	206 1			245								
04		22320 X	21376	-0-	-944	-0-	1381 1	17602 3	1525 4	868 9	N	789	720 1			314								
05		23064 X	19331	-0-	-3733	-0-	994 1	17788 3	549 9		N	499	360 1			453								
06		10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	960 1	9717 3	182 9		N	165	336 1			282								
07		10788 X	884	-0-	-9904	-0-	884 1				N	-0-				282								
08		22103 X	1005	-0-	-21098	-0-	970 1	35 9			N	32	5 1			309								

SMITHER STATE 1														WELL #: 6H		RRCID -> 283439		COMPL. DATE 01/26/2018			TOTAL DEPTH 9782		PERF.10614 - 17099	
03		35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	2097 1	28756 3	1002 4	3784 9	N	3440	3190 0	172 1		730								
04		31200 X	22126	-0-	-9074	-0-	1274 1	16240 3	2342 4	2270 9	N	2064	2113 0	85 1		596								
05		32240 X	15590	-0-	-16650	-0-	65 1	13865 3	270 4	1390 9	N	1264	1454 0			406								
06		24919 X	24919	-0-	-0-	-0-	72 1	22070 3	153 4	2624 9	Y	2385	2271 0			520								
07		32240 X	18679	-0-	-13561	-0-	64 1	16530 3	432 4	1653 9	Y	1503	1607 0			416								
08		32240 X	12461	-0-	-19779	-0-	65 1	11280 3	125 4	991 9	Y	901	767 0			494								

COTTONWOOD WEST STATE UNIT														WELL #: 807H		RRCID -> 283442		COMPL. DATE 08/03/2018			TOTAL DEPTH 9412		PERF.10088 - 17202	
03		15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	994 1	13634 3	383 4	628 9	Y	571	561 1			249								
04		26370 X	12330	-0-	-14040	-0-	699 1	8913 3	2687 4	31 9	Y	28	205 1			72								
05		22630 X	2097	-0-	-20533	-0-	5 1	1723 3	357 4	12 9	Y	11	78 1			5								
06		21570 X	4181	-0-	-17389	-0-	379 1	3764 3	37 4	1 9	Y	1	2 1			4								
07		14415 X	9876	-0-	-4539	-0-	727 1	8094 3	991 4	64 9	Y	58	14 1			48								
08		14415 X	10005	-0-	-4410	-0-	728 1	9074 3	122 4	81 9	Y	74	96 1			26								

DALTEX MUNN UNIT 44-5														WELL #: 5H		RRCID -> 283451		COMPL. DATE 04/08/2018			TOTAL DEPTH 9454		PERF.10126 - 17309	
03		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	802 1	11006 3	408 4	565 9	N	514	307 0	66 1		740								
04		26910 X	17681	-0-	-9229	-0-	1064 1	13556 3	2289 4	772 9	N	702	840 0	71 1		531								
05		23281 X	13648	-0-	-9633	-0-	870 1	11640 3	350 4	788 9	N	716	684 0			563								
06		20910 X	12131	-0-	-8779	-0-	834 1	10732 3	38 4	527 9	N	479	516 0			526								
07		18135 X	10845	-0-	-7290	-0-	867 1	9645 3	36 4	297 9	N	270	336 0			460								
08		18259 X	14412	-0-	-3847	-0-	873 1	13027 3	48 4	464 9	N	422	253 0	64 1		565								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 1201H		RRCID -> 283511		COMPL. DATE 02/13/2018			TOTAL DEPTH 8413		PERF. 9087 - 18018		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	1143 1	6516 3	N	876	1158	1		533
						6 4	964 9						
04	27930 X	6995	-0-	-20935	-0-	957 1	5096 3	N	670	752	1		451
						205 4	737 9						
05	28861 X	7124	-0-	-21737	-0-	217 1	5852 3	N	872	700	1		623
						96 4	959 9						
06	23760 X	4384	-0-	-19376	-0-	210 1	3567 3	N	482	675	1		430
						77 4	530 9						
07	18662 X	515	-0-	-18147	-0-	217 1	298 9	N	271	178	1		523
*08	22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	215 1	20820 3	N	1034	971	1		586
						428 4	1137 9						
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 283565		COMPL. DATE 05/25/2018			TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9266 - 18690		
03	32984 X	21414	-0-	-11570	-0-	3039 1	17328 3	N	853	851	1		316
						109 4	938 9						
04	31920 X	27204	-0-	-4716	-0-	3814 1	20310 3	N	971	901	1		386
						2012 4	1068 9						
05	32984 X	22147	-0-	-10837	-0-	626 1	20153 3	N	415	411	1		390
						911 4	457 9						
*06	29016 X	29016	-0-	-0-	-0-	604 1	26913 3	Y	1015	923	1		482
						382 4	1117 9						
07	30217 X	30217	-0-	-0-	-0-	635 1	28312 3	Y	864	516	1		830
						320 4	950 9						
08	28117 X	27637	-0-	-480	-0-	637 1	23805 3	Y	1025	1021	1		834
						2067 4	1128 9						
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 2H		RRCID -> 283923		COMPL. DATE 04/11/2018			TOTAL DEPTH 9572		PERF. 11364 - 17287		
03	28570 X	28570	-0-	-0-	-0-	1743 1	23907 3	N	1751	1732	0	143 1	574
						994 4	1926 9						
04	43410 X	29764	-0-	-13646	-0-	1812 1	23091 3	N	1849	1743	0	121 1	559
						2827 4	2034 9						
05	44857 X	29436	-0-	-15421	-0-	930 1	26405 3	N	1857	1836	0		580
						58 4	2043 9						
06	35880 X	24635	-0-	-11245	-0-	900 1	22215 3	N	1290	1253	0		617
						101 4	1419 9						
07	28396 X	27600	-0-	-796	-0-	930 1	24919 3	N	1565	1589	0		593
						29 4	1722 9						
08	30752 X	28548	-0-	-2204	-0-	930 1	25731 3	N	1715	1527	0	125 1	656
						1887 9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 10H		RRCID -> 283928		COMPL. DATE 02/18/2018			TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9838 - 14146		
03	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	825 1	11315 3	Y	931	903	0	68 1	190
						448 4	1024 9						
04	23310 X	12502	-0-	-10808	-0-	696 1	8863 3	Y	819	717	0	46 1	246
						2042 4	901 9						
05	22072 X	10610	-0-	-11462	-0-	19 1	9771 3	Y	693	737	0		202
						58 4	762 9						
06	18510 X	9539	-0-	-8971	-0-	16 1	8604 3	Y	741	664	0		279
						104 4	815 9						
07	11098 X	9383	-0-	-1715	-0-	17 1	8571 3	Y	662	668	0		273
						67 4	728 9						
08	11098 X	5909	-0-	-5189	-0-	35 1	5454 3	Y	380	464	0	27 1	162
						2 4	418 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 5H		RRCID -> 284035		COMPL. DATE 11/04/2018			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	69299 X	69299	-0-	-0-	-0-	4325 1	59315 3	N	3533	3140	0	355 1	609	
04	119430 X	65911	-0-	-53519	-0-	1773 4	3886 9	N	2987	2730	0	278 1	588	
05	111352 X	62525	-0-	-48827	-0-	4161 1	53019 3	N	2946	2942	0		592	
06	91710 X	57423	-0-	-34287	-0-	5445 4	3286 9	N	2780	2560	0		812	
07	73346 X	55740	-0-	-17606	-0-	217 1	58874 3	N	2476	2844	0		444	
08	69285 X	60799	-0-	-8486	-0-	193 4	3241 9	N	3016	2629	0	268 1	563	
						210 1	54072 3	N						
						83 4	3058 9	N						
						217 1	52566 3	N						
						233 4	2724 9	N						
						217 1	57264 3	N						
						3318 9								
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 8H		RRCID -> 284169		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708					
03	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	844 1	11573 3	N	540	533	0	69 1	336	
04	30900 X	17102	-0-	-13798	-0-	325 4	594 9	N	1018	970	0	66 1	318	
05	31930 X	6331	-0-	-25599	-0-	995 1	12673 3	N	527	598	0		247	
06	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	2314 4	1120 9	N	1638	1184	0		701	
07	25157 X	25157	-0-	-0-	-0-	606 1	5081 3	N	1552	1738	0		515	
*08	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	64 4	580 9	N	1429	1319	0	93 1	532	
						808 1	19468 3	N						
						55 4	1802 9	N						
						842 1	22483 3	N						
						125 4	1707 9	N						
						841 1	18739 3	N						
						25 4	1572 9	N						
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 28H		RRCID -> 284171		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913					
03	36597 X	36597	-0-	-0-	-0-	2352 1	32252 3	N	989	800	0	193 1	380	
04	64200 X	40580	-0-	-23620	-0-	905 4	1088 9	N	1127	1003	0	172 1	332	
05	66340 X	36025	-0-	-30315	-0-	2570 1	32751 3	N	1230	979	0		583	
06	45690 X	33369	-0-	-12321	-0-	4019 4	1240 9	N	792	1026	0		349	
07	38843 X	36856	-0-	-1987	-0-	79 1	34163 3	N	803	877	0		275	
08	41943 X	38516	-0-	-3427	-0-	430 4	1353 9	N	1178	872	0	174 1	407	
						54 1	32352 3	N						
						92 4	871 9	N						
						52 1	35722 3	N						
						199 4	883 9	N						
						52 1	37119 3	N						
						49 4	1296 9	N						
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005					
03	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	535 1	7335 3	Y	333	370	1		174	
04	17700 X	3550	-0-	-14150	-0-	206 4	366 9	Y	-0-	35	1		139	
05	18290 X	3646	-0-	-14644	-0-	57 1	731 3	Y	6	144	0		1	
06	17190 X	2148	-0-	-15042	-0-	2762 4		Y	-0-				1	
07	6417 X	2821	-0-	-3596	-0-	854 1	2307 3	Y	-0-				1	
08	6417 X	809	-0-	-5608	-0-	478 4	7 9	Y	4	5	1		-0-	
						773 1	1362 3	Y						
						13 4		Y						
						830 1	1774 3	Y						
						217 4		Y						
						805 1	4 9	Y						

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SAVAGE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 1708H		RRCID -> 285346		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	1000	1	13721	3	Y	1308	984	1		454
						385	4	1439	9						
04	28260 X	23374	-0-	-4886	-0-	1327	1	16910	3	Y	910	1011	1		353
						4136	4	1001	9						
05	29202 X	19836	-0-	-9366	-0-	672	1	15008	3	Y	953	744	1		562
						3108	4	1048	9						
06	16500 X	11900	-0-	-4600	-0-	617	1	10608	3	Y	520	284	1		798
						103	4	572	9						
07	21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	643	1	17672	3	Y	927	985	1		740
						2163	4	1020	9						
*08	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	639	1	18943	3	Y	1075	996	1		819
						254	4	1183	9						
RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445					
03	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	199	1	2725	3	N	214	349	1		127
						8508	4	235	9						
04	21690 X	1938	-0-	-19752	-0-	109	1	1393	3	N	262	199	1		190
						148	4	288	9						
05	22413 X	5721	-0-	-16692	-0-	844	1	3610	3	N	242				432
						1001	4	266	9						
06	19620 X	4593	-0-	-15027	-0-	860	1	2983	3	N	151				583
						584	4	166	9						
07	16027 X	6335	-0-	-9692	-0-	892	1	3048	3	N	127	402	1		308
						2255	4	140	9						
08	11656 X	5025	-0-	-6631	-0-	892	1	3437	3	N	154	23	1		439
						527	4	169	9						
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID -> 285572		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159					
03	33212 X	33212	-0-	-0-	-0-	2077	1	28492	3	Y	1624	1455	0	171	335
						857	4	1786	9						
04	35550 X	29013	-0-	-6537	-0-	1860	1	23707	3	Y	1301	1132	0	124	380
						2015	4	1431	9						
05	36735 X	22838	-0-	-13897	-0-	658	1	21150	3	Y	821	958	0		243
						127	4	903	9						
06	35550 X	24062	-0-	-11488	-0-	665	1	22339	3	Y	715	684	0		274
						271	4	787	9						
07	28055 X	21447	-0-	-6608	-0-	667	1	19957	3	Y	605	625	0		254
						157	4	666	9						
08	28055 X	23010	-0-	-5045	-0-	675	1	21327	3	Y	908	688	0	102	372
						9	4	999	9						
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285682		COMPL. DATE 06/30/2018				TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		8H	RRCID ->	286655	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	9999	-	17600
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	1921 1	26347 3	N	1770	1775 0	158 1		499	
						881 4	1947 9							
04	95130 X	33371	-0-	-61759	-0-	2096 1	26704 3	N	1925	1839 0	140 1		445	
						2453 4	2118 9							
05	98301 X	37981	-0-	-60320	-0-	821 1	34674 3	N	2260	2089 0			616	
						2486 9								
06	90990 X	37154	-0-	-53836	-0-	791 1	34313 3	N	1848	1671 0			793	
						17 4	2033 9							
07	41433 X	41433	-0-	-0-	-0-	819 1	38064 3	N	2112	2338 0			567	
						227 4	2323 9							
*08	34731 X	34731	-0-	-0-	-0-	821 1	31123 3	N	1801	1602 0	156 1		610	
						806 4	1981 9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		5H	RRCID ->	286659	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	9725	-	16689
03	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	477 1	6547 3	N	207	274 0	39 1		98	
						184 4	228 9							
04	36090 X	18760	-0-	-17330	-0-	1116 1	14218 3	N	1177	867 0	74 1		334	
						2131 4	1295 9							
05	25420 X	4199	-0-	-21221	-0-	133 1	3797 3	N	204	441 0			97	
						45 4	224 9							
06	17310 X	136	-0-	-17174	-0-	114 1	22 9	Y	20	106 0			11	
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT				11	
08	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-			Y	NO RPT				11	
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		24WB	RRCID ->	286787	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	9815	-	17174
03	52042 X	52042	-0-	-0-	-0-	3331 1	45689 3	N	1581	1379 0	274 1		503	
						1283 4	1739 9							
04	77040 X	49652	-0-	-27388	-0-	3194 1	40696 3	N	1257	1110 0	213 1		437	
						4379 4	1383 9							
05	79608 X	51072	-0-	-28536	-0-	29 1	49140 3	N	1197	1101 0			533	
						586 4	1317 9							
06	59130 X	44273	-0-	-14857	-0-	27 1	42803 3	Y	1241	1120 0			654	
						78 4	1365 9							
07	56947 X	NO RPT	-0-	-56947	-0-			Y	NO RPT				654	
08	52049 X	NO RPT	-0-	-52049	-0-			Y	NO RPT				654	
DALTEX MUNN UNIT 42-43		WELL #:		8H	RRCID ->	286917	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	8937	PERF.	9807	-	17209
03	25067 X	25067	-0-	-0-	-0-	1550 1	21253 3	N	1285	1346 0	127 1		486	
						850 4	1414 9							
04	47460 X	28242	-0-	-19218	-0-	1710 1	21787 3	N	1525	1185 0	114 1		712	
						3067 4	1678 9							
05	47089 X	25283	-0-	-21806	-0-	693 1	23475 3	N	737	940 1			509	
						304 4	811 9							
06	35730 X	24715	-0-	-11015	-0-	670 1	22859 3	N	1043	1149 1			403	
						39 4	1147 9							
07	28923 X	17274	-0-	-11649	-0-	607 1	15380 3	N	1170	892 1			681	
						1287 9								
08	29171 X	22789	-0-	-6382	-0-	693 1	20809 3	N	1170	1339 1			551	
						1287 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		89012 X	89012	-0-	-0-	-0-	5638 1	77322 3	N	2791	2486 0	463 1		472
							2982 4	3070 9						
04		145470 X	85623	-0-	-59847	-0-	5503 1	70129 3	N	2344	1878 0	367 1		571
							7413 4	2578 9						
05		142972 X	77969	-0-	-65003	-0-	939 1	75126 3	N	1557	1643 0			485
							191 4	1713 9						
06		121500 X	73964	-0-	-47536	-0-	908 1	71418 3	N	1421	1402 0			504
							75 4	1563 9						
07		111166 X	69696	-0-	-41470	-0-	939 1	66664 3	N	1390	1461 0			433
							564 4	1529 9						
08		89001 X	52245	-0-	-36756	-0-	929 1	48445 3	N	1450	1190 0	244 1		449
							1276 4	1595 9						

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893														

03		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	288 1	3956 3	N	393	447 0	24 1		146
							512 4	432 9						
04		35730 X	21150	-0-	-14580	-0-	1284 1	16364 3	N	1265	1001 0	86 1		324
							2110 4	1392 9						
05		29605 X	19168	-0-	-10437	-0-	713 1	17142 3	N	949	1001 0			272
							269 4	1044 9						
06		28650 X	28116	-0-	-534	-0-	847 1	25981 3	N	988	952 0			308
							201 4	1087 9						
07		39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	871 1	36573 3	N	1012	1067 0			253
							940 4	1113 9						
*08		46042 X	46042	-0-	-0-	-0-	875 1	44081 3	N	835	648 0	209 1		231
							167 4	919 9						

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920														

03		19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	1144 1	15691 3	N	1241	1132 0	94 1		324
							871 4	1365 9						
04		33810 X	18900	-0-	-14910	-0-	1174 1	14958 3	N	707	731 0	78 1		222
							1990 4	778 9						
05		34937 X	18017	-0-	-16920	-0-	567 1	16197 3	N	908	875 0			255
							254 4	999 9						
06		17940 X	6852	-0-	-11088	-0-	701 1	5385 3	N	658	710 0			203
							42 4	724 9						
07		24056 X	2926	-0-	-21130	-0-	716 1	1862 3	N	273	410 0			66
							48 4	300 9						
08		19530 X	707	-0-	-18823	-0-	704 1	48 4	N	3	65 0	4 1		-0-
							3 9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049														

03		49753 X	49753	-0-	-0-	-0-	3145 1	43141 3	N	1660	1301 0	258 1		428
							1641 4	1826 9						
04		93240 X	52604	-0-	-40636	-0-	3382 1	43096 3	N	1587	1374 0	226 1		415
							4380 4	1746 9						
05		96348 X	50123	-0-	-46225	-0-	521 1	47567 3	N	1171	1242 0			344
							747 4	1288 9						
06		71820 X	53219	-0-	-18601	-0-	614 1	50652 3	N	1419	1315 0			448
							392 4	1561 9						
07		62000 X	59215	-0-	-2785	-0-	647 1	55597 3	N	1401	1496 0			353
							1430 4	1541 9						
08		54343 X	53915	-0-	-428	-0-	654 1	50476 3	N	2357	1715 0	243 1		752
							192 4	2593 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313														
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 287846		COMPL. DATE 10/28/2019			TOTAL DEPTH 9265		PERF.11185 - 20591					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	222 1	3040 3	494 1	494 9	N	449	401 1				331
04	6690 X	3494	-0-	-3196	-0-	1125 4	1865 3	146 1	263 9	N	239	358 1				212
05	6913 X	5139	-0-	-1774	-0-	1220 4	2414 3	1930 1	344 9	N	313	166 1				359
06	2730 X	2722	-0-	-8	-0-	451 4	817 3	1863 1	42 9	N	38					397
07	3286 X	2835	-0-	-451	-0-	1853 1	689 3	104 4	189 9	N	172	211 1				358
08	4867 X	2026	-0-	-2841	-0-	1927 1	99 9			N	90	9 0				439
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 2WA		RRCID -> 287887		COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL DEPTH 9422		PERF. 9925 - 17420					
03	818 X	818	-0-	-0-	-0-	51 1	701 3	20 4	46 9	N	42	33 0	4 1			10
04	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	58 1	734 3	251 4	43 9	N	39	33 0	4 1			12
05	961 X	927	-0-	-34	-0-	179 1	644 3	8 4	96 9	N	87	61 0				38
06	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	184 1	827 3	2 4	100 9	Y	91	82 0				47
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					47
08	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					47
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 22WB		RRCID -> 287888		COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL DEPTH 9604		PERF.10127 - 17622					
03	45793 X	45793	-0-	-0-	-0-	2940 1	40318 3	1132 4	1403 9	N	1275	980 0	242 1			342
04	42375 X	42375	-0-	-0-	-0-	2726 1	34733 3	3872 4	1044 9	N	949	796 0	182 1			313
05	41787 X	41787	-0-	-0-	-0-	93 1	40510 3	483 4	701 9	N	637	661 0				289
06	44722 X	44722	-0-	-0-	-0-	95 1	44005 3	80 4	542 9	Y	493	513 0				269
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 928WB		RRCID -> 287906		COMPL. DATE 04/21/2019			TOTAL DEPTH 9753		PERF. 9922 - 20260					
03	64120 X	64120	-0-	-0-	-0-	4024 1	55190 3	1719 4	3187 9	Y	2897	2537 0	331 1			512
04	85140 X	60869	-0-	-24271	-0-	3860 1	49187 3	5429 4	2393 9	Y	2175	1856 0	258 1			573
05	87978 X	66229	-0-	-21749	-0-	771 1	61836 3	1660 4	1962 9	Y	1784	1856 0				501
06	85140 X	52668	-0-	-32472	-0-	740 1	50351 3	248 4	1329 9	Y	1208	1392 0				317
07	70277 X	15216	-0-	-55061	-0-	444 1	14435 3	164 4	173 9	Y	157	400 0				74
08	64108 X	-0-	-0-	-64108	-0-					Y	-0-	68 0	6 1			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.//	100313										
STRATEGY STATE UNIT			WELL #:	4WA	RRCID ->	289504	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL	DEPTH	9456	PERF.10035	-	20110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		92402 X	92402	-0-	-0-	-0-	83594 3	6 4	N	8002	7621 0	351 1		155
							8802 9							
04		74896 X	74896	-0-	-0-	-0-	61625 3	5386 4	N	7168	7002 0	165 1		156
							7885 9							
05		91965 X	91965	-0-	-0-	-0-	431 1	84410 3	N	6476	6444 0			188
							7124 9							
06		89334 X	89334	-0-	-0-	-0-	422 1	82124 3	Y	6171	6154 0			205
							6788 9							
07		88722 X	NO RPT	-0-	-88722	-0-			Y	NO RPT				205
08		92411 X	NO RPT	-0-	-92411	-0-			Y	NO RPT				205
ORANGE CRUSH UNIT			WELL #:	923WB	RRCID ->	289514	COMPL. DATE	12/25/2019	TOTAL	DEPTH	9739	PERF.10202	-	20337
03		45905 X	45905	-0-	-0-	-0-	2879 1	39492 3	N	810	903 1			141
							2643 4	891 9						
04		69210 X	47409	-0-	-21801	-0-	2757 1	35137 3	N	1167	999 1			309
							8231 4	1284 9						
05		71517 X	37008	-0-	-34509	-0-	287 1	35444 3	N	628	609 1			328
							586 4	691 9						
06		60150 X	36410	-0-	-23740	-0-	278 1	35302 3	N	554	630 1			252
							221 4	609 9						
07		53475 X	28703	-0-	-24772	-0-	287 1	26037 3	N	625	584 1			293
							1691 4	688 9						
08		48980 X	39207	-0-	-9773	-0-	288 1	38108 3	N	711	811 1			193
							29 4	782 9						
COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #:	28WB	RRCID ->	289664	COMPL. DATE	01/14/2020	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.10102	-	15430
03		44815 X	44815	-0-	-0-	-0-	2845 1	39027 3	Y	1257	1070 0	234 1		242
							1560 4	1383 9						
04		49920 X	44666	-0-	-5254	-0-	2857 1	36409 3	Y	1096	852 0	191 1		295
							4194 4	1206 9						
05		51584 X	41321	-0-	-10263	-0-	46 1	40102 3	Y	848	889 0			254
							240 4	933 9						
06		49920 X	38991	-0-	-10929	-0-	37 1	37567 3	Y	846	771 0			329
							456 4	931 9						
07		41664 X	39291	-0-	-2373	-0-	41 1	38020 3	Y	847	817 0			359
							298 4	932 9						
08		41664 X	38998	-0-	-2666	-0-	45 1	37934 3	Y	913	748 0	178 1		346
							15 4	1004 9						
BIG RED STATE UNIT 32			WELL #:	8WA	RRCID ->	289794	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL	DEPTH	9526	PERF. 9694	-	19933
03		58456 X	58456	-0-	-0-	-0-	3520 1	48274 3	N	4250	4730 0	289 1		580
							1987 4	4675 9						
04		88410 X	53174	-0-	-35236	-0-	3206 1	40856 3	N	3940	3931 0	214 1		375
							4778 4	4334 9						
05		91357 X	53583	-0-	-37774	-0-	492 1	48688 3	N	3833	3786 0			422
							187 4	4216 9						
06		71700 X	53153	-0-	-18547	-0-	474 1	48589 3	N	3643	3621 0			444
							83 4	4007 9						
07		59985 X	47672	-0-	-12313	-0-	488 1	43354 3	N	3438	3398 0			484
							48 4	3782 9						
08		58466 X	46773	-0-	-11693	-0-	491 1	42457 3	N	3475	3258 0	202 1		499
							2 4	3823 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC BIG RED STATE UNIT 32		//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 27WB		RRCID -> 289861	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 9688	PERF. 9824	- 20024								
03		82199 X	82199	-0-	-0-	-0-	5210 1	71456 3	N	2630	2613 0	428 1			346	
							2640 4	2893 9								
04		124980 X	84969	-0-	-40011	-0-	5399 1	68797 3	N	3294	2986 0	360 1			294	
							7150 4	3623 9								
05		124496 X	86024	-0-	-38472	-0-	520 1	82126 3	N	2784	2755 0				323	
							316 4	3062 9								
06		103050 X	85792	-0-	-17258	-0-	508 1	82086 3	N	2779	2747 0				355	
							141 4	3057 9								
07		86955 X	86450	-0-	-505	-0-	525 1	82955 3	N	2617	2585 0				387	
							91 4	2879 9								
08		87792 X	80940	-0-	-6852	-0-	320 1	77591 3	N	2750	2391 0	368 1			378	
							4 4	3025 9								
		DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA	RRCID -> 289892	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 1010	PERF. N/A								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
		STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 23WB	RRCID -> 289911	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 9569	PERF. 9950	- 20263							
03		103976 X	103976	-0-	-0-	-0-	97967 3	6 4	N	5457	5020 0	411 1			114	
							6003 9									
04		81784 X	81784	-0-	-0-	-0-	71349 3	5386 4	N	4590	4402 0	191 1			111	
							5049 9									
05		97980 X	97980	-0-	-0-	-0-	492 1	93136 3	N	3956	3937 0				130	
							4352 9									
06		94444 X	94444	-0-	-0-	-0-	479 1	89947 3	Y	3653	3647 0				136	
							4018 9									
07		95914 X	NO RPT	-0-	-95914	-0-			Y	NO RPT					136	
08		103974 X	NO RPT	-0-	-103974	-0-			Y	NO RPT					136	
		SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA	RRCID -> 289923	COMPL. DATE 12/05/2018	TOTAL DEPTH 9674	PERF. 9998	- 18245							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
		OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 24WB	RRCID -> 291824	COMPL. DATE 07/31/2021	TOTAL DEPTH 9715	PERF.10039	- 17743							
03		265112 X	150260	-0-	-114852	-0-	139206 3	11054 9	N	10049	9473 0	585 1			134	
04		256560 X	111459	-0-	-145101	-0-	98667 3	4299 4	N	7721	7306 0	264 1			285	
							8493 9									
05		139440 X	139440	-0-	-0-	-0-	101 1	130612 3	N	6752	6832 0				205	
							1300 4	7427 9								
06		135465 X	135465	-0-	-0-	-0-	102 1	128575 3	N	6171	6107 0				269	
							6788 9									
07		160084 X	130039	-0-	-30045	-0-	106 1	123605 3	N	5682	5773 0				178	
							78 4	6250 9								
08		150257 X	123156	-0-	-27101	-0-	109 1	115722 3	N	5985	5319 0	550 1			294	
							741 4	6584 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313																	
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		143654 X	85961	-0-	-57693	-0-	5228	1	71701	3	N	5457	5269	0	429	1	100
							3029	4	6003	9							
04		139020 X	77626	-0-	-61394	-0-	4718	1	60123	3	N	4263	3956	0	315	1	92
							8096	4	4689	9							
05		143654 X	72611	-0-	-71043	-0-	629	1	67358	3	N	4039	3990	0			141
							181	4	4443	9							
06		108360 X	76161	-0-	-32199	-0-	621	1	70786	3	Y	4108	4128	0			121
							235	4	4519	9							
07		100874 X	NO RPT	-0-	-100874	-0-					Y	NO RPT					121
08		85963 X	NO RPT	-0-	-85963	-0-					Y	NO RPT					121
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9800 - 20137																	
03		236685 X	159560	-0-	-77125	-0-	141991	3	10	4	N	15963	15341	0	596	1	308
							17559	9									
04		229050 X	131508	-0-	-97542	-0-	110574	3	5385	4	N	14135	13842	0	296	1	305
							15549	9									
05		160553 X	160553	-0-	-0-	-0-	149	1	147079	3	N	12114	12072	0			347
							13325	9									
06		142855 X	142855	-0-	-0-	-0-	139	1	131173	3	Y	10494	10496	0			345
							11543	9									
07		168733 X	NO RPT	-0-	-168733	-0-					Y	NO RPT					345
08		159557 X	NO RPT	-0-	-159557	-0-					Y	NO RPT					345
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744																	
03		178560 X	139164	-0-	-39396	-0-	8714	1	119523	3	N	5959	5485	0	716	1	122
							4372	4	6555	9							
04		172800 X	140659	-0-	-32141	-0-	8920	1	113660	3	N	4942	4358	0	595	1	111
							12643	4	5436	9							
05		178560 X	123600	-0-	-54960	-0-	69	1	118702	3	N	4100	4049	0			162
							319	4	4510	9							
06		172800 X	113416	-0-	-59384	-0-	72	1	108551	3	Y	4030	4059	0			133
							360	4	4433	9							
07		156178 X	NO RPT	-0-	-156178	-0-					Y	NO RPT					133
08		139159 X	NO RPT	-0-	-139159	-0-					Y	NO RPT					133
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553																	
03		225804 X	128669	-0-	-97135	-0-	115290	3	13379	9	N	12163	11691	0	484	1	144
04		218520 X	104317	-0-	-114203	-0-	88355	3	4298	4	N	10604	10144	0	237	1	367
							11664	9									
05		122113 X	122113	-0-	-0-	-0-	116	1	110846	3	N	9134	9249	0			252
							1104	4	10047	9							
06		105648 X	105648	-0-	-0-	-0-	108	1	96925	3	N	7832	7767	0			317
							8615	9									
07		134664 X	97164	-0-	-37500	-0-	111	1	89107	3	N	7172	7288	0			201
							57	4	7889	9							
08		128681 X	83901	-0-	-44780	-0-	108	1	75922	3	N	6714	6226	0	364	1	325
							486	4	7385	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313																	
STRATEGY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE			
03		226083 X	151539	-0-	-74544	-0-	141513	3	7	4	N	9108	8501	0	594	1	194
							10019	9									
04		218790 X	111734	-0-	-107056	-0-	98451	3	5386	4	N	7179	6931	0	264	1	178
							7897	9									
05		137606 X	137606	-0-	-0-	-0-	115	1	130720	3	N	6155	6136	0			197
							6771	9									
06		122355 X	122355	-0-	-0-	-0-	107	1	116562	3	Y	5169	5177	0			189
							5686	9									
07		164393 X	NO RPT	-0-	-164393	-0-					Y	NO RPT					189
08		151528 X	NO RPT	-0-	-151528	-0-					Y	NO RPT					189

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844																	
03		0	166553	-0-	166553	478431	10004	1	137209	3	N	14080	13199	0	822	1	364
							3852	4	15488	9							
04		609265 X	130834	-0-	-478431	-0-	7955	1	101367	3	N	10956	10519	0	531	1	270
							9460	4	12052	9							
05		193285 X	94548	-0-	-98737	-0-	146	1	86495	3	N	7188	7213	0			245
							7907	9									
06		187050 X	31697	-0-	-155353	-0-	379	1	28166	3	N	2856	2992	0			109
							10	4	3142	9							
07		193285 X	86196	-0-	-107089	-0-	654	1	78731	3	N	5808	5636	0			281
							422	4	6389	9							
08		193285 X	74200	-0-	-119085	-0-	608	1	69125	3	N	4044	3819	0	331	1	175
							19	4	4448	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902																	
03		0	115904	-0-	115904	311922	6955	1	95397	3	N	9885	9279	0	571	1	257
							2678	4	10874	9							
04		360145 X	48223	-0-	-311922	-0-	2952	1	37618	3	N	4053	3997	0	197	1	116
							3195	4	4458	9							
05		126635 X	58615	-0-	-68020	-0-	106	1	53520	3	N	4535	4497	0			154
							4989	9									
06		122550 X	82116	-0-	-40434	-0-	142	1	75342	3	N	6004	5919	0			239
							28	4	6604	9							
07		126635 X	82657	-0-	-43978	-0-	133	1	76004	3	N	5557	5526	0			270
							407	4	6113	9							
08		126635 X	61633	-0-	-65002	-0-	150	1	56345	3	N	4657	4456	0	272	1	199
							15	4	5123	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132																	
03		0	168861	-0-	168861	440701	10573	1	145011	3	N	8369	7465	0	869	1	231
							4071	4	9206	9							
04		584930 X	144229	-0-	-440701	-0-	9180	1	116973	3	N	6628	6075	0	613	1	171
							10785	4	7291	9							
05		184760 X	143075	-0-	-41685	-0-	92	1	136725	3	N	5689	5641	0			219
							6258	9									
06		178800 X	135748	-0-	-43052	-0-	128	1	129718	3	N	5322	5306	0			235
							48	4	5854	9							
07		184760 X	150858	-0-	-33902	-0-	563	1	144184	3	N	4853	4824	0			264
							773	4	5338	9							
08		184760 X	137636	-0-	-47124	-0-	570	1	131473	3	N	5052	4467	0	624	1	225
							36	4	5557	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.//		100313									
OATMAN STATE UNIT 11-14			WELL #:		23WB	RRCID ->	292772	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10260	- 18049	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	0	180257	-0-	180257	424033	11254 1	154352 3	N	9380	8416 0	925 1	255		
						4333 4	10318 9							
04	577902 X	153869	-0-	-424033	-0-	9766 1	124452 3	N	7483	6896 0	652 1	190		
						11420 4	8231 9							
05	191828 X	146725	-0-	-45103	-0-	90 1	139770 3	N	6241	6194 0		237		
						6865 9								
06	185640 X	147380	-0-	-38260	-0-	105 1	141068 3	N	5595	5583 0		249		
						52 4	6155 9							
07	191828 X	167734	-0-	-24094	-0-	96 1	159392 3	N	6720	6619 0		350		
						854 4	7392 9							
08	191828 X	154221	-0-	-37607	-0-	117 1	147837 3	N	5661	5061 0	698 1	252		
						40 4	6227 9							

SMITHERATOR STATE			WELL #:		7WA	RRCID ->	292900	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10228	- 22936	
03	0	187464	-0-	187464	236733	10511 1	144158 3	N	25211	24346 0	864 1	330		
						5063 4	27732 9							
04	387882 X	151149	-0-	-236733	-0-	8502 1	108342 3	N	20104	19500 0	567 1	367		
						12191 4	22114 9							
05	178312 X	94083	-0-	-84229	-0-	175 1	79622 3	N	12793	12763 0		397		
						214 4	14072 9							
06	172560 X	39993	-0-	-132567	-0-	167 1	33317 3	Y	5816	6068 0		145		
						111 4	6398 9							
07	178312 X	NO RPT	-0-	-178312	-0-			Y	NO RPT			145		
08	178312 X	NO RPT	-0-	-178312	-0-			Y	NO RPT			145		

SMITHERATOR STATE			WELL #:		25WB	RRCID ->	292940	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10125	PERF.10378	- 21762	
03	0	221501	-0-	221501	257209	12930 1	177343 3	N	22939	21797 0	1062 1	292		
						5995 4	25233 9							
04	0	218590	-0-	218590	475799	13068 1	166519 3	N	19884	18949 0	872 1	355		
						17131 4	21872 9							
05	678718 X	202919	-0-	-475799	-0-	127 1	182810 3	N	17719	17498 0		576		
						491 4	19491 9							
06	204900 X	191526	-0-	-13374	-0-	169 1	173803 3	Y	15434	15591 0		419		
						577 4	16977 9							
07	211730 X	NO RPT	-0-	-211730	-0-			Y	NO RPT			419		
08	211730 X	NO RPT	-0-	-211730	-0-			Y	NO RPT			419		

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			130061											
DALE STATE			WELL #:		1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF. 9900	- 13246	
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			919		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			919		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			919		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			919		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			919		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			919		

GEORGETTE STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF. 9779	- 12698	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				630
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				630
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-				630
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-				630
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-				630
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-				630

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864															
03	30646 X	30646	-0-	-0-	-0-	1182	1	27525	2	N	1510	1416	0	1 8	1703
						278	4	1661	9						
04	30720 X	30720	-0-	-0-	-0-	1109	1	27892	2	N	1451	1492	0	2 8	1660
						123	4	1596	9						
05	33053 X	33053	-0-	-0-	-0-	1316	1	30084	2	N	1497	1483	0	6 8	1668
						6	4	1647	9						
06	30191 X	30191	-0-	-0-	-0-	1271	1	27487	2	N	1303	1211	0		1760
						1433	9								
07	31892 X	31892	-0-	-0-	-0-	1512	1	28853	2	N	1373	1318	0	1 8	1814
						17	4	1510	9						
*08	30894 X	30894	-0-	-0-	-0-	2062	1	28828	2	N	4	1489	0	1 8	328
						4	9								

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531															
03	17887 X	14961	-0-	-2926	-0-	346	1	10625	2	N	1455	1457	0	1 8	199
						157	4	2232	5						
04	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	423	1	13600	2	N	1430	1478	0		151
						11	4	88	5						
05	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	432	1	14227	2	N	1514	1438	0	3 8	224
						118	4	313	5						
06	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	319	1	13118	2	N	1274	1262	0		236
						51	4	409	5						
07	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	863	1	13530	2	N	1387	1399	0		224
						16	4	420	5						
*08	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	2074	1	15255	2	N	1537	1527	0		234
						19	4	68	5						

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298															
03	26211 X	26211	-0-	-0-	-0-	748	1	23342	2	N	1800	1857	0	1 8	206
						110	4	31	5						
04	24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	698	1	21864	2	N	1630	1586	0		250
						152	4	55	5						
05	25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	686	1	22453	2	N	1593	1671	0	5 8	167
						165	4	236	5						
06	23528 X	23528	-0-	-0-	-0-	515	1	21280	2	N	1516	1473	0		210
						1	4	64	5						
07	23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	1281	1	20409	2	N	1569	1516	0		263
						7	4	2	5						
*08	23771 X	23771	-0-	-0-	-0-	1508	1	20408	2	N	1669	1489	0		443
						12	4	7	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	597 1	18217 2	N	2468	2395 0	1 8	772	
							3 4	555 5						
04		20653 X	20653	-0-	-0-	-0-	546 1	17434 2	N	2126	2134 0		764	
							66 4	268 5						
05		20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	523 1	17111 2	N	2076	1993 0	4 8	843	
							147 4	212 5						
06		16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	351 1	14334 2	N	2017	2051 0		809	
							1 4	80 5						
07		20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	1080 1	16814 2	N	2307	2307 0	1 8	808	
							2 4	70 5						
*08		21222 X	21222	-0-	-0-	-0-	1409 1	18032 2	N	1460	1839 0		429	
							111 4	64 5						

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
03		17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	484 1	14832 2	N	1690	1686 0		1915	
							47 4	15 5						
04		15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	409 1	13113 2	N	1461	1437 0		1939	
							116 4	86 5						
05		16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	437 1	14348 2	N	1523	1615 0	1 8	1846	
							81 4	240 5						
06		15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	339 1	13842 2	N	1486	1463 0		1869	
							84 4	73 5						
07		17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	940 1	14627 2	N	1580	1580 0		1869	
							1 4	94 5						
*08		17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	1344 1	16467 2	N	14	1630 0		253	
							1 4	65 5						

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
03		53072 X	45892	-0-	-7180	-0-	1837 1	42949 2	N	1005	957 0	2 8	622	
							1106 9							
04		51360 X	47004	-0-	-4356	-0-	1712 1	43182 2	N	1322	1202 0	3 8	739	
							586 4	70 5						
05		53072 X	48624	-0-	-4448	-0-	1974 1	45142 2	N	1191	1218 0	11 8	701	
							198 4	1310 9						
06		49680 X	44412	-0-	-5268	-0-	1905 1	41186 2	N	1107	1123 0	1 8	684	
							103 4	1218 9						
07		48577 X	44650	-0-	-3927	-0-	2156 1	41175 2	N	1133	1138 0	1 8	678	
							73 4	1246 9						
08		48639 X	44512	-0-	-4127	-0-	3404 1	40403 2	N	641	1045 0	2 8	272	
							705 9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
03		25451 X	23696	-0-	-1755	-0-	1534 1	20465 2	N	1124	1131 0	1 8	323	
							320 4	141 5						
04		25140 X	20966	-0-	-4174	-0-	1233 1	17647 2	N	922	896 0		349	
							38 4	1034 5						
05		25978 X	24757	-0-	-1221	-0-	1610 1	21694 2	N	1167	1155 0	4 8	357	
							169 5	1284 9						
06		23280 X	23062	-0-	-218	-0-	1323 1	20254 2	N	958	960 0		355	
							11 4	420 5						
07		24056 X	23503	-0-	-553	-0-	2315 1	19923 2	N	1113	1125 0		343	
							41 4	1224 9						
*08		25947 X	25947	-0-	-0-	-0-	2681 1	22055 2	N	997	1060 0		280	
							110 4	4 5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	20925 X	17991	-0-	-2934	-0-	694 1	16228 2	14 4	1055 9	N	959	942 0	1 8	3340	
04	20790 X	17846	-0-	-2944	-0-	618 1	15560 2	538 4	1130 9	N	1027	1061 0		3306	
05	21483 X	17902	-0-	-3581	-0-	692 1	15839 2	78 4	1293 9	N	1175	1109 0	5 8	3367	
06	18150 X	16960	-0-	-1190	-0-	701 1	15162 2	39 4	1058 9	N	962	992 0		3337	
07	18755 X	17716	-0-	-1039	-0-	827 1	15794 2	7 4	1088 9	N	989	1027 0		3299	
*08	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	1515 1	17590 2	1 9		N	1	1017 0	1 8	2282	
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965															
03	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	859 1	20496 2	336 4	1258 9	N	1144	1118 0	1 8	1362	
04	26910 X	20474	-0-	-6436	-0-	727 1	18332 2	356 4	1059 9	N	963	961 0		1364	
05	27807 X	24872	-0-	-2935	-0-	983 1	22515 2	138 4	1236 9	N	1124	1088 0	6 8	1394	
06	22980 X	21926	-0-	-1054	-0-	913 1	19734 2	222 4	1057 9	N	961	938 0		1417	
07	23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	1093 1	20881 2	3 4	1176 9	N	1069	1089 0	1 8	1396	
08	24862 X	21516	-0-	-3346	-0-	1626 1	19889 2	1 9		N	1	989 0	1 8	407	
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478															
03	13423 X	12771	-0-	-652	-0-	528 1	12167 2	76 9		N	69			450	
04	12990 X	11893	-0-	-1097	-0-	455 1	11357 2	81 9		N	74	397 1		127	
05	13423 X	12093	-0-	-1330	-0-	507 1	11512 2	74 9		N	67	193 1		1	
06	12900 X	11205	-0-	-1695	-0-	495 1	10625 2	85 9		N	77			78	
07	12958 X	11640	-0-	-1318	-0-	578 1	10998 2	64 9		N	58			136	
08	12772 X	11609	-0-	-1163	-0-	526 1	10782 2	301 9		N	274			410	
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558															
03	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	645 1	8526 2	1783 4	998 5	N	1228	1242 0	1 8	372	
04	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	1077 1	15283 2	1759 4	1065 5	N	1066	1133 0		305	
05	25711 X	25711	-0-	-0-	-0-	1657 1	22338 2	251 4	225 5	N	1127	944 0	6 8	482	
06	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	1339 1	20657 2	18 4	280 5	N	1236	1285 0		433	
07	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	2255 1	19456 2	46 4	1348 9	N	1225	1264 0		394	
*08	24320 X	24320	-0-	-0-	-0-	2207 1	20485 2	46 4	153 5	N	1299	1326 0	1 8	366	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	1109	1 33773	2	33773	N	3412	3351	0	1 8	547
						9	4 47	5	47						
04	36439 X	36439	-0-	-0-	-0-	994	1 31848	2	31848	N	3157	3208	0	3 8	493
						106	4 18	5	18						
05	37706 X	37706	-0-	-0-	-0-	1006	1 32933	2	32933	N	3129	3116	0	7 8	499
						154	4 171	5	171						
06	35972 X	35972	-0-	-0-	-0-	779	1 31816	2	31816	N	3027	3081	0	1 8	444
						3	4 44	5	44						
07	34286 X	34286	-0-	-0-	-0-	1873	1 29205	2	29205	N	2880	2935	0	1 8	388
						40	4 3168	9	3168						
*08	33367 X	33367	-0-	-0-	-0-	1205	1 29001	2	29001	N	2861	2883	0	1 8	365
						14	4 3147	9	3147						

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956															
03	38798 X	38798	-0-	-0-	-0-	1668	1 35884	2	35884	N	998	943	0	1 8	545
						148	4 1098	9	1098						
04	36463 X	36463	-0-	-0-	-0-	1337	1 33723	2	33723	N	953	1004	0		494
						355	4 1048	9	1048						
05	37618 X	37618	-0-	-0-	-0-	1525	1 34870	2	34870	N	990	957	0	5 8	522
						134	4 1089	9	1089						
06	34165 X	34165	-0-	-0-	-0-	1468	1 31746	2	31746	N	795	846	0		471
						76	4 875	9	875						
07	36403 X	36403	-0-	-0-	-0-	1756	1 33541	2	33541	N	934	887	0	1 8	517
						79	4 1027	9	1027						
*08	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	1714	1 35266	2	35266	N	762	980	0	1 8	298
						17	4 838	9	838						

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954															
03	22475 X	20214	-0-	-2261	-0-	558	1 17384	2	17384	N	1805	1513	0	1 8	660
						142	4 144	5	144						
04	21300 X	20774	-0-	-526	-0-	544	1 17702	2	17702	N	1864	2133	0	1 8	390
						321	4 157	5	157						
05	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	571	1 18846	2	18846	N	1992	1969	0	5 8	408
						77	4 168	5	168						
06	21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	458	1 18816	2	18816	N	1875	1888	0		395
						2	5 2063	9	2063						
07	21452 X	21231	-0-	-221	-0-	1142	1 17941	2	17941	N	1853	1904	0	1 8	343
						9	4 101	5	101						
*08	22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	1811	1 18305	2	18305	N	1834	1882	0		295
						19	4 88	5	88						

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		58404 X	53524	-0-	-4880	-0-	3473 1	45952 2	N		3547	3570 0	1 8	679	
							197 4	3902 9							
04		55770 X	50665	-0-	-5105	-0-	3076 1	43802 2	N		3400	3405 0	3 8	671	
							47 4	3740 9							
05		57629 X	52123	-0-	-5506	-0-	3360 1	44954 2	N		3459	3475 0	8 8	647	
							4 4	3805 9							
06		55290 X	50668	-0-	-4622	-0-	2889 1	44067 2	N		3366	3354 0	1 8	658	
							9 4	3703 9							
07		56141 X	56141	-0-	-0-	-0-	5493 1	46699 2	N		3583	3579 0	1 8	661	
							8 4	3941 9							
*08		53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	4236 1	46228 2	N		2930	3348 0	2 8	241	
							19 4	3223 9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937															

03		12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	231 1	6995 2	N		864	920 0		489	
							923 4	3338 5							
04		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	2696 4	3153 5	N		-0-			489	
05		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	1000 4	1752 5	N		1	1 8		489	
							1 9								
06		10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	182 4	9985 5	N		1	1 8		489	
							1 9								
07		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 4		N		-0-			489	
*08		9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	777 1	1372 2	N		78	180 0	1 8	386	
							536 4	6538 5							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633															

03		20846 X	20846	-0-	-0-	-0-	577 1	17824 2	N		2023	2090 0	1 8	262	
							33 4	187 5							
04		19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	524 1	16915 2	N		1876	1796 0	1 8	341	
							34 4	243 5							
05		21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	551 1	18229 2	N		1908	1927 0	5 8	317	
							20 4	236 5							
06		20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	442 1	18178 2	N		1930	1882 0		365	
							2123 9								
07		21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	1164 1	18249 2	N		1926	1835 0	1 8	455	
							75 5	2119 9							
*08		22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	1506 1	18912 2	N		1855	1859 0	1 8	450	
							8 4	21 5							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152															

03		18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	443 1	13627 2	N		1674	1686 0	1 8	680	
							2173 4	1841 9							
04		17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	401 1	12910 2	N		1721	1636 0	1 8	764	
							2733 4	1893 9							
05		18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	496 1	15758 2	N		1750	1622 0	5 8	887	
							221 4	1925 9							
06		18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	413 1	15936 2	N		1662	1672 0		877	
							132 4	1828 9							
07		19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	1044 1	16087 2	N		1761	1758 0	1 8	879	
							88 4	1937 9							
*08		20009 X	20009	-0-	-0-	-0-	1429 1	17064 2	N		1317	1828 0	1 8	367	
							67 4	1449 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																		
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
03		41416 X	41416	-0-	-0-	-0-		2715	1	36109	2	N	2209	2059	0	1	8	471
								162	4	2430	9							
04		38506 X	38506	-0-	-0-	-0-		2380	1	33944	2	N	1957	1979	0	3	8	446
								29	4	2153	9							
05		40340 X	40340	-0-	-0-	-0-		2626	1	35278	2	N	2192	2176	0	6	8	456
								25	4	2411	9							
06		36859 X	36859	-0-	-0-	-0-		2137	1	32901	2	N	1653	1583	0			526
								3	4	1818	9							
07		36610 X	36610	-0-	-0-	-0-		3626	1	31167	2	N	1651	1778	0	1	8	398
								1	4	1816	9							
*08		34822 X	34822	-0-	-0-	-0-		2761	1	30130	2	N	1739	1861	0	1	8	275
								18	4	1913	9							

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484																		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998																		
03		36177 X	28700	-0-	-7477	-0-		1089	1	25486	2	N	1138	1270	0	1	8	665
								873	4	1252	9							
04		31230 X	25087	-0-	-6143	-0-		901	1	22685	2	N	994	1009	0			650
								408	4	1093	9							
05		31713 X	26624	-0-	-5089	-0-		1050	1	24028	2	N	1146	1179	0	4	8	613
								285	4	1261	9							
06		28770 X	23917	-0-	-4853	-0-		1010	1	21839	2	N	874	764	0			723
								107	4	961	9							
07		28706 X	23074	-0-	-5632	-0-		1098	1	20976	2	N	909	983	0			649
								1000	9									
08		28706 X	27159	-0-	-1547	-0-		1532	1	24721	2	N	772	1010	0			411
								57	4	849	9							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994																		
03		27609 X	27609	-0-	-0-	-0-		1022	1	23907	2	N	1295	1338	0	1	8	553
								1177	4	78	5							
04		26844 X	26844	-0-	-0-	-0-		952	1	23984	2	N	1221	1257	0	1	8	516
								565	4	1343	9							
05		26826 X	26826	-0-	-0-	-0-		1059	1	24235	2	N	1207	1156	0	5	8	562
								204	4	1328	9							
06		23560 X	23560	-0-	-0-	-0-		984	1	21284	2	N	1087	1082	0			567
								96	4	1196	9							
07		23539 X	23539	-0-	-0-	-0-		1110	1	21208	2	N	976	980	0			563
								72	4	75	5							
*08		26046 X	26046	-0-	-0-	-0-		1451	1	23062	2	N	927	1144	0			346
								46	4	467	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	738	1	9709	2	N	365	323	0	1 8	1108
						3068	4	402	9						
04	49733 X	49733	-0-	-0-	-0-	2878	1	40654	2	N	3901	3874	0	5 8	1130
						1910	4	4291	9						
05	54557 X	54557	-0-	-0-	-0-	3508	1	46735	2	N	3920	4100	0	13 8	937
						2	4	4312	9						
06	53911 X	53911	-0-	-0-	-0-	3039	1	46468	2	N	3871	3838	0	1 8	969
						146	4	4258	9						
07	60113 X	60113	-0-	-0-	-0-	5810	1	49368	2	N	4484	4460	0	1 8	992
						3	4	4932	9						
*08	58018 X	58018	-0-	-0-	-0-	4876	1	49616	2	N	3182	3791	0	2 8	381
						26	4	3500	9						

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554															
03	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	410	1	5394	2	N	-0-	38	0		198
						27	4								
04	24579 X	24579	-0-	-0-	-0-	1439	1	20320	2	N	1875	1708	0	2 8	363
						757	4	2063	9						
05	63011 X	63011	-0-	-0-	-0-	4009	1	53270	2	N	5198	5325	0	13 8	223
						14	4	5718	9						
06	59244 X	59244	-0-	-0-	-0-	3366	1	51343	2	N	4123	4107	0	1 8	238
						4535	9								
07	60868 X	60868	-0-	-0-	-0-	5930	1	50326	2	N	4193	4236	0	1 8	194
						4612	9								
*08	62155 X	62155	-0-	-0-	-0-	4829	1	52699	2	N	4206	4174	0	2 8	224
						4627	9								

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564															
03	29662 X	29662	-0-	-0-	-0-	837	1	25570	2	N	2776	2773	0	1 8	743
						32	4	169	5						
04	27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	738	1	23602	2	N	2680	2676	0	3 8	744
						135	4	138	5						
05	27741 X	27741	-0-	-0-	-0-	726	1	23735	2	N	2569	2469	0	6 8	838
						199	4	255	5						
06	27000 X	27000	-0-	-0-	-0-	577	1	23535	2	N	2609	2712	0	1 8	734
						15	4	3	5						
07	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	1388	1	21605	2	N	2481	2444	0	1 8	770
						52	5	2729	9						
*08	25265 X	25265	-0-	-0-	-0-	1605	1	21295	2	N	1934	2348	0	1 8	355
						41	4	197	5						

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150															
03	22072 X	21877	-0-	-195	-0-	562	1	17290	2	N	1676	1634	0	1 8	520
						54	4	2127	5						
04	21360 X	20960	-0-	-400	-0-	513	1	16604	2	N	1473	1464	0		529
						9	4	2214	5						
05	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	533	1	17438	2	N	1550	1562	0	3 8	514
						8	4	3616	5						
06	21180 X	19725	-0-	-1455	-0-	398	1	16202	2	N	1428	1397	0		545
						2	4	1552	5						
07	21886 X	19533	-0-	-2353	-0-	1005	1	15728	2	N	1497	1439	0		603
						17	4	1136	5						
*08	22609 X	22609	-0-	-0-	-0-	1080	1	18041	2	N	1100	1444	0		259
						47	4	2231	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
W A STATE		WELL #:		1WS	RRCID -> 281231	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2098	-		2272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022											

WILLIAM FEE 32		WELL #:		2H	RRCID -> 284898	COMPL. DATE 03/29/2018	TOTAL DEPTH 9282	PERF. 9675	-		14076
03	39556 X	34649	-0-	-4907	-0-	987 1	29898 2	N	3422	3331 0	1 8 169
						3764 9					
04	36900 X	31620	-0-	-5280	-0-	861 1	27356 2	N	3094	3192 0	3 8 68
						3403 9					
05	37014 X	32810	-0-	-4204	-0-	874 1	28435 2	N	3183	3042 0	6 8 203
						3501 9					
06	35040 X	30207	-0-	-4833	-0-	649 1	26282 2	N	2978	3042 0	1 8 138
						3276 9					
07	34782 X	30931	-0-	-3851	-0-	1671 1	25777 2	N	3166	3172 0	1 8 131
						3483 9					
08	34658 X	33609	-0-	-1049	-0-	1188 1	28588 2	N	3440	3306 0	1 8 264
						49 4	3784 9				

MOTHER FEE 28		WELL #:		2H	RRCID -> 284899	COMPL. DATE 03/29/2018	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 9504	-		13891
03	39556 X	36546	-0-	-3010	-0-	1016 1	30734 2	N	4360	4323 0	2 8 1500
						4796 9					
04	38280 X	35647	-0-	-2633	-0-	957 1	30090 2	N	4182	4195 0	3 8 1484
						4600 9					
05	39556 X	35582	-0-	-3974	-0-	936 1	30094 2	N	4138	4115 0	8 8 1499
						4552 9					
06	37350 X	32942	-0-	-4408	-0-	698 1	27996 2	N	3862	3971 0	1 8 1389
						4248 9					
07	36890 X	14384	-0-	-22506	-0-	733 1	11196 2	N	1818	1834 0	1373
						455 5	2000 9				
08	36828 X	32884	-0-	-3944	-0-	1138 1	27381 2	N	3071	4079 0	1 8 364
						987 5	3378 9				

STATE MIKE 3		WELL #:		2H	RRCID -> 284900	COMPL. DATE 03/12/2018	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 9450	-		13891
03	39246 X	34150	-0-	-5096	-0-	1248 1	29207 2	N	1991	1928 0	1 8 439
						1424 4	81 5				
04	35370 X	31727	-0-	-3643	-0-	1122 1	28251 2	N	1768	1769 0	2 8 436
						409 4	1945 9				
05	35123 X	34794	-0-	-329	-0-	1357 1	31297 2	N	1852	1859 0	6 8 423
						103 4	2037 9				
06	33912 X	33912	-0-	-0-	-0-	1411 1	30501 2	N	1787	1758 0	452
						34 4	1966 9				
07	34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	1631 1	31156 2	N	1865	1858 0	1 8 458
						106 4	2052 9				
08	34782 X	34367	-0-	-415	-0-	1510 1	31061 2	N	1631	1813 0	1 8 275
						2 4	1794 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
LAUREN STATE 30		WELL #:		2H	RRCID ->	284921	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	9595 - 13996	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
03	39792 X	39792	-0-	-0-	-0-	1145 1	33498 2	4469	N	4427	0	2 8	682
						233 4	4916 9						
04	38582 X	38582	-0-	-0-	-0-	1025 1	32656 2	3751	N	3796	0	3 8	634
						775 4	4126 9						
05	38750 X	6151	-0-	-32599	-0-	175 1	5672 2	255	N	414	0	1 8	474
						23 4	281 9						
06	37500 X	18197	-0-	-19303	-0-	375 1	15185 2	2382	N	2275	0		581
						17 4	2620 9						
07	53358 X	53358	-0-	-0-	-0-	2857 1	44169 2	5623	N	5651	0	1 8	552
						147 4	6185 9						
*08	56181 X	56181	-0-	-0-	-0-	2043 1	49166 2	4381	N	4655	0	2 8	276
						153 4	4819 9						

TYSON FEE 44		WELL #:		2H	RRCID ->	284974	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9595 - 13992	
03	29506 X	29506	-0-	-0-	-0-	839 1	25353 2	3011	N	3062	0	1 8	1420
						2 4	3312 9						
04	27720 X	26757	-0-	-963	-0-	727 1	22973 2	2679	N	2657	0	3 8	1439
						110 4	2947 9						
05	28706 X	21116	-0-	-7590	-0-	577 1	16811 2	1869	N	1878	0	3 8	1427
						229 4	1443 5						
06	29155 X	29155	-0-	-0-	-0-	1210 1	23830 2	2929	N	2948	0	1 8	1407
						32 4	861 5						
07	29512 X	25681	-0-	-3831	-0-	2449 1	19669 2	2413	N	2392	0	1 8	1427
						17 4	892 5						
08	29512 X	23414	-0-	-6098	-0-	835 1	20090 2	1445	N	2493	0	1 8	378
						10 4	889 5						

JAMES FEE 6		WELL #:		2H	RRCID ->	285079	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	9775 - 17875	
03	74747 X	74747	-0-	-0-	-0-	4805 1	63328 2	5490	N	5456	0	2 8	1520
						575 4	6039 9						
04	59724 X	59724	-0-	-0-	-0-	3464 1	49028 2	4125	N	4090	0	3 8	1552
						2694 4	4538 9						
05	55955 X	55952	-0-	-3	-0-	3558 1	47691 2	4176	N	4141	0	12 8	1575
						109 4	4594 9						
06	66900 X	51987	-0-	-14913	-0-	2937 1	44931 2	3686	N	3725	0	1 8	1535
						64 4	4055 9						
07	69130 X	3670	-0-	-65460	-0-	3 4	3527 5	127	N	19	0		1643
						140 9							
08	69130 X	47715	-0-	-21415	-0-	3474 1	37917 2	2457	N	3804	0	1 8	295
						55 4	3566 5						

AVA STATE 36		WELL #:		2H	RRCID ->	285162	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9878 - 14350	
03	34317 X	25649	-0-	-8668	-0-	692 1	20927 2	2770	N	2703	0	1 8	1037
						983 4	3047 9						
04	32369 X	32369	-0-	-0-	-0-	866 1	27252 2	3455	N	3468	0	2 8	1022
						450 4	3801 9						
05	32457 X	31738	-0-	-719	-0-	839 1	26999 2	3393	N	3357	0	5 8	1053
						168 4	3732 9						
06	31410 X	30232	-0-	-1178	-0-	651 1	26144 2	3121	N	3114	0		1060
						4 4	3433 9						
07	33449 X	30437	-0-	-3012	-0-	1657 1	25347 2	3120	N	3131	0		1049
						1 4	3432 9						
08	33449 X	20455	-0-	-12994	-0-	750 1	18043 2	1504	N	2289	0		264
						8 5	1654 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		33046 X	30941	-0-	-2105	-0-	875 1	26895 2	26895 2	N	2858	2844 0	1 8	502	
							27 4	3144 9	3144 9						
04		30900 X	29241	-0-	-1659	-0-	783 1	25207 2	25207 2	N	2838	2793 0	2 8	545	
							129 4	3122 9	3122 9						
05		31000 X	29084	-0-	-1916	-0-	767 1	25255 2	25255 2	N	2597	2625 0	6 8	511	
							205 4	2857 9	2857 9						
06		30990 X	27724	-0-	-3266	-0-	596 1	24489 2	24489 2	N	2396	2303 0		604	
							3 4	2636 9	2636 9						
07		32023 X	27729	-0-	-4294	-0-	1503 1	23596 2	23596 2	N	2391	2381 0	1 8	613	
							2630 9								
08		30938 X	28629	-0-	-2309	-0-	1044 1	25134 2	25134 2	N	2227	2472 0		368	
							1 4	2450 9	2450 9						

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545															
03		28520 X	-0-	-0-	-28520	-0-				N	-0-	23 0		337	
04		27300 X	1067	-0-	-26233	-0-	1 1	1066 5	1066 5	N	-0-			337	
05		16027 X	2566	-0-	-13461	-0-	2565 5	1 9	1 9	N	1	1 8		337	
06		13 X	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			337	
07		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	332 1	2845 2	2845 2	N	393	257 0		473	
							304 4	6003 5	6003 5						
*08		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	869 1	9484 2	9484 2	N	1074	1227 0	1 8	319	
							79 4	4100 5	4100 5						

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437															
03		37266 X	37266	-0-	-0-	-0-	1442 1	33615 2	33615 2	N	1895	1854 0	1 8	202	
							124 4	2085 9	2085 9						
04		31495 X	31495	-0-	-0-	-0-	1135 1	28558 2	28558 2	N	1409	1160 0	3 8	448	
							252 4	1550 9	1550 9						
05		36175 X	36175	-0-	-0-	-0-	1436 1	32849 2	32849 2	N	1702	1785 0	7 8	358	
							18 4	1872 9	1872 9						
06		34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	1428 1	30873 2	30873 2	N	1607	1608 0		357	
							86 4	1768 9	1768 9						
07		19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	927 1	17698 2	17698 2	N	922	861 0		418	
							119 4	1014 9	1014 9						
*08		24878 X	24878	-0-	-0-	-0-	1083 1	22263 2	22263 2	N	855	987 0	1 8	285	
							1 4	590 5	590 5						

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385															
03		32905 X	32905	-0-	-0-	-0-	2187 1	29089 2	29089 2	N	1423	1415 0	1 8	622	
							64 4	1565 9	1565 9						
04		32963 X	32963	-0-	-0-	-0-	1902 1	27174 2	27174 2	N	1151	1163 0		610	
							2621 4	1266 9	1266 9						
05		29109 X	27567	-0-	-1542	-0-	1791 1	24085 2	24085 2	N	1479	1397 0	5 8	687	
							64 4	1627 9	1627 9						
06		31830 X	24703	-0-	-7127	-0-	1421 1	21875 2	21875 2	N	1279	1233 0		733	
							1407 9								
07		34069 X	23288	-0-	-10781	-0-	2285 1	19652 2	19652 2	N	1225	1248 0		710	
							3 4	1348 9	1348 9						
08		34069 X	23839	-0-	-10230	-0-	1915 1	20898 2	20898 2	N	876	1283 0	1 8	302	
							62 4	964 9	964 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		34131 X	30988	-0-	-3143	-0-	862 1	26427 2	N	3361	3360 0	1 8		487
							2 4	3697 9						
04		33030 X	29532	-0-	-3498	-0-	785 1	25189 2	N	3205	3165 0	3 8		524
							32 4	3526 9						
05		32798 X	29592	-0-	-3206	-0-	770 1	25254 2	N	3180	3177 0	6 8		521
							70 4	3498 9						
06		30990 X	27918	-0-	-3072	-0-	588 1	24070 2	N	2964	2928 0	1 8		556
							3260 9							
07		32023 X	27850	-0-	-4173	-0-	1479 1	23091 2	N	2973	3022 0	1 8		506
							10 4	3270 9						
08		31000 X	27104	-0-	-3896	-0-	960 1	23105 2	N	2754	2942 0	1 8		317
							10 4	3029 9						

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998														
03		34906 X	-0-	-0-	-34906	-0-			N	1	18 0			1043
04		30660 X	26844	-0-	-3816	-0-	1568 1	22449 2	N	1172	1067 0	3 8		1145
							1538 4	1289 9						
05		30039 X	29757	-0-	-282	-0-	1965 1	26459 2	N	1180	1214 0	5 8		1106
							35 4	1298 9						
06		29070 X	25258	-0-	-3812	-0-	1483 1	22860 2	N	826	761 0			1171
							6 4	909 9						
07		27745 X	23836	-0-	-3909	-0-	2392 1	20598 2	N	731	765 0			1137
							42 4	804 9						
08		29760 X	19410	-0-	-10350	-0-	1628 1	17767 2	N	-0-	600 0			537
							15 4							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072														
03		32886 X	32886	-0-	-0-	-0-	2156 1	28775 2	N	1520	1582 0	1 8		480
							283 5	1672 9						
04		26681 X	26681	-0-	-0-	-0-	1632 1	23370 2	N	1372	1340 0	3 8		509
							170 5	1509 9						
05		30763 X	30763	-0-	-0-	-0-	2028 1	27326 2	N	1281	1344 0	8 8		438
							1409 9							
06		31830 X	28311	-0-	-3519	-0-	1651 1	25459 2	N	1090	1050 0	1 8		477
							2 4	1199 9						
07		32891 X	23795	-0-	-9096	-0-	2367 1	20364 2	N	897	859 0	1 8		514
							77 4	987 9						
08		32891 X	11852	-0-	-21039	-0-	478 1	5215 2	N	85	268 0			331
							7 4	6058 5						

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995														
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				740
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-				740
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	3	1 8			742
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-				742
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24				766
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				766

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-				N	-0-			1078	
04	12990 X	1781	-0-	-11209	-0-	117	1	1652	2	N	11		1089	
						12	9							
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	206	1	2750	2	N	1	1 8	1089	
						1	9							
06	60 X	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-		1089	
07	27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	2442	1	20899	2	N	3321	3476 0	932	
						22	4	3653	9			2 8		
*08	62969 X	62969	-0-	-0-	-0-	4799	1	52380	2	N	5182	5833 0	276	
						84	4	6	5			5 8		

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105														

03	62837 X	53287	-0-	-9550	-0-	3372	1	44611	2	N	4625	4569 0	770	
						216	4	5088	9			1 8		
04	60810 X	36400	-0-	-24410	-0-	2071	1	29542	2	N	3591	3590 0	768	
						837	4	3950	9			3 8		
05	56792 X	47121	-0-	-9671	-0-	3014	1	40336	2	N	3428	3477 0	712	
						3771	9					7 8		
06	56100 X	46463	-0-	-9637	-0-	2642	1	40545	2	N	2954	2842 0	823	
						27	4	3249	9			1 8		
07	57970 X	46308	-0-	-11662	-0-	4490	1	38344	2	N	3158	3039 0	941	
						3474	9					1 8		
08	53289 X	45794	-0-	-7495	-0-	3609	1	39391	2	N	2524	3078 0	386	
						18	4	2776	9			1 8		

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262														

03	40593 X	40593	-0-	-0-	-0-	1136	1	34634	2	N	4328	4343 0	1471	
						62	4	4761	9			1 8		
04	45180 X	39933	-0-	-5247	-0-	1075	1	34240	2	N	4138	4144 0	1462	
						66	4	4552	9			3 8		
05	46686 X	40605	-0-	-6081	-0-	1069	1	34852	2	N	4199	4146 0	1507	
						65	4	4619	9			8 8		
06	41310 X	38064	-0-	-3246	-0-	814	1	33088	2	N	3778	3908 0	1376	
						6	4	4156	9			1 8		
07	41514 X	41514	-0-	-0-	-0-	2221	1	34782	2	N	4035	3983 0	1427	
						72	4	4439	9			1 8		
08	41261 X	28976	-0-	-12285	-0-	1072	1	25801	2	N	1849	2926 0	349	
						69	4	2034	9			1 8		

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515														

03	26884 X	26884	-0-	-0-	-0-	1577	1	20754	2	N	1982	2004 0	536	
						93	4	2280	5			1 8		
04	28854 X	28854	-0-	-0-	-0-	1662	1	23460	2	N	2297	2228 0	602	
						217	4	988	5			3 8		
05	28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	1630	1	21690	2	N	2132	2074 0	654	
						26	4	2922	5			6 8		
06	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	1503	1	23001	2	N	1944	1908 0	690	
						6	4	454	5			0		
07	20717 X	20717	-0-	-0-	-0-	1812	1	15404	2	N	1228	1261 0	657	
						45	4	2105	5			0		
*08	51400 X	51400	-0-	-0-	-0-	4025	1	43924	2	N	3085	3203 0	537	
						52	4	5	5			2 8		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
LAUREN STATE 30		WELL #: 3H		RRCID -> 286414		COMPL. DATE 08/27/2018				TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	66070 X	66070	-0-	-0-	-0-	2074 1	62653 2	N	1220	1203 0	1 8	1035	
						1 4	1342 9						
04	67650 X	64776	-0-	-2874	-0-	1873 1	61475 2	N	1148	1165 0	3 8	1015	
						165 4	1263 9						
05	69905 X	65329	-0-	-4576	-0-	1846 1	61881 2	N	1229	1250 0	6 8	988	
						250 4	1352 9						
06	67650 X	62542	-0-	-5108	-0-	1429 1	59831 2	N	1164	1151 0		1001	
						2 4	1280 9						
07	66929 X	63299	-0-	-3630	-0-	3652 1	58353 2	N	1175	1166 0	1 8	1009	
						1 4	1293 9						
08	66929 X	63101	-0-	-3828	-0-	2502 1	60199 2	N	364	1125 0	1 8	247	
						400 9							
LAUREN STATE 30		WELL #: 4H		RRCID -> 286415		COMPL. DATE 08/27/2018				TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975			
03	43276 X	32897	-0-	-10379	-0-	927 1	28243 2	N	3386	3441 0	1 8	632	
						2 4	3725 9						
04	34080 X	28327	-0-	-5753	-0-	749 1	23837 2	N	3172	3153 0	1 8	650	
						252 4	3489 9						
05	35216 X	33540	-0-	-1676	-0-	881 1	28688 2	N	3481	3429 0	5 8	697	
						142 4	3829 9						
06	34080 X	33046	-0-	-1034	-0-	703 1	28457 2	N	3510	3548 0		659	
						25 4	3861 9						
07	34968 X	32093	-0-	-2875	-0-	1739 1	26852 2	N	3172	3193 0	1 8	637	
						13 4	3489 9						
08	33542 X	32066	-0-	-1476	-0-	1159 1	27900 2	N	2733	3099 0	1 8	270	
						1 4	3006 9						
ALICE FEE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 286419		COMPL. DATE 10/12/2018				TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286			
03	35774 X	29663	-0-	-6111	-0-	844 1	25468 2	N	3041	2939 0	1 8	2591	
						6 4	3345 9						
04	34620 X	28315	-0-	-6305	-0-	775 1	24427 2	N	2812	2860 0	2 8	2541	
						20 4	3093 9						
05	31744 X	18952	-0-	-12792	-0-	504 1	16251 2	N	1809	1712 0	2 8	2636	
						207 4	1990 9						
06	37075 X	37075	-0-	-0-	-0-	776 1	31281 2	N	3547	3573 0	1 8	2609	
						1116 4	3902 9						
07	34410 X	34410	-0-	-0-	-0-	1874 1	28827 2	N	3238	3247 0	1 8	2599	
						147 4	3562 9						
*08	31376 X	31376	-0-	-0-	-0-	1212 1	29173 2	N	781	3135 0	2 8	243	
						132 4	859 9						
SHELLY FEE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 286440		COMPL. DATE 06/27/2018				TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180			
03	25916 X	22241	-0-	-3675	-0-	622 1	19262 2	N	1803	1850 0	1 8	938	
						374 4	1983 9						
04	25080 X	22642	-0-	-2438	-0-	610 1	19748 2	N	1990	1960 0	3 8	965	
						82 4	13 5						
05	22537 X	22217	-0-	-320	-0-	585 1	19187 2	N	1868	1830 0	6 8	997	
						126 4	264 5						
06	22764 X	22764	-0-	-0-	-0-	496 1	20284 2	N	1782	1829 0	1 8	949	
						24 4	1960 9						
07	23405 X	22488	-0-	-917	-0-	1234 1	19261 2	N	1773	1761 0	1 8	960	
						37 4	6 5						
08	23405 X	21186	-0-	-2219	-0-	1112 1	18828 2	N	1103	1731 0	1 8	331	
						27 4	6 5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		63984 X	62479	-0-	-1505	-0-	3969 1	52539 2	N	4591	4555 0	2 8		842
							921 4	5050 9						
04		60690 X	59306	-0-	-1384	-0-	3520 1	49911 2	N	4381	4426 0	3 8		794
							1056 4	4819 9						
05		62527 X	61666	-0-	-861	-0-	3940 1	52746 2	N	4506	4507 0	10 8		783
							23 4	4957 9						
06		61650 X	60345	-0-	-1305	-0-	3398 1	52099 2	N	4397	4344 0	1 8		835
							11 4	4837 9						
07		63705 X	58797	-0-	-4908	-0-	5677 1	48415 2	N	4275	4281 0	1 8		828
							2 4	4703 9						
08		62465 X	58023	-0-	-4442	-0-	4539 1	49535 2	N	3590	4143 0	2 8		273
							3949 9							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390														
03		33821 X	30163	-0-	-3658	-0-	866 1	26509 2	N	2534	2520 0	1 8		1346
							1 4	2787 9						
04		31500 X	29302	-0-	-2198	-0-	807 1	25799 2	N	2417	2461 0	2 8		1300
							37 4	2659 9						
05		31434 X	31206	-0-	-228	-0-	841 1	27500 2	N	2557	2523 0	6 8		1328
							52 4	2813 9						
06		30030 X	29220	-0-	-810	-0-	636 1	25970 2	N	2375	2371 0			1332
							1 4	2613 9						
07		30566 X	14369	-0-	-16197	-0-	782 1	12172 2	N	1283	1201 0			1414
							4 4	1411 9						
*08		31853 X	31853	-0-	-0-	-0-	1201 1	28893 2	N	1315	2417 0	1 8		311
							52 4	260 5						

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446														
03		33790 X	15650	-0-	-18140	-0-	405 1	12278 2	N	2689	2753 0	1 8		1537
							9 4	2958 9						
04		32190 X	24858	-0-	-7332	-0-	675 1	21389 2	N	2484	2473 0	1 8		1547
							62 4	2732 9						
05		31744 X	30182	-0-	-1562	-0-	815 1	26408 2	N	2588	2578 0	5 8		1552
							112 4	2847 9						
06		29400 X	28620	-0-	-780	-0-	626 1	25340 2	N	2413	2399 0			1566
							2654 9							
07		28863 X	28863	-0-	-0-	-0-	1593 1	24598 2	N	2429	2494 0			1501
							2672 9							
08		30194 X	21187	-0-	-9007	-0-	821 1	19749 2	N	556	1788 0			269
							5 4	612 9						

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645														
03		51181 X	45530	-0-	-5651	-0-	1331 1	40855 2	N	2602	2587 0	2 8		993
							482 4	2862 9						
04		48210 X	42994	-0-	-5216	-0-	1194 1	38720 2	N	2508	2526 0	3 8		972
							321 4	2759 9						
05		49817 X	42792	-0-	-7025	-0-	1165 1	38591 2	N	2526	2527 0	8 8		963
							257 4	2779 9						
06		48210 X	41825	-0-	-6385	-0-	922 1	38258 2	N	2315	2360 0	1 8		917
							98 4	2547 9						
07		45539 X	42041	-0-	-3498	-0-	2338 1	37073 2	N	2262	2238 0	1 8		940
							64 4	78 5						
08		45539 X	41065	-0-	-4474	-0-	1557 1	37477 2	N	1649	2263 0	2 8		324
							137 4	80 5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE	
03		52788 X	52788	-0-	-0-	-0-	1557	1	47435	2	N	3429	3446	0	1 8 1019
							17	4		7	5				
04		38760 X	37778	-0-	-982	-0-	1051	1	33413	2	N	2922	3020	0	3 8 918
							100	4		3214	9				
05		37820 X	34864	-0-	-2956	-0-	931	1	30485	2	N	2979	2914	0	6 8 977
							171	4		3277	9				
06		51090 X	33035	-0-	-18055	-0-	719	1	29406	2	N	2600	2760	0	1 8 816
							50	4		2860	9				
07		52793 X	32760	-0-	-20033	-0-	1781	1	27907	2	N	2649	2684	0	1 8 780
							158	4		2914	9				
08		52793 X	24300	-0-	-28493	-0-	884	1	21260	2	N	1634	2131	0	283
							124	4		235	5				

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616															
03		90861 X	84066	-0-	-6795	-0-	2360	1	74598	2	N	1164	1194	0	1 8 477
							5828	4		1280	9				
04		85950 X	78110	-0-	-7840	-0-	2036	1	67179	2	N	1013	1007	0	3 8 480
							7781	4		1114	9				
05		83886 X	71045	-0-	-12841	-0-	1945	1	65034	2	N	1089	1020	0	7 8 542
							2868	4		1198	9				
06		81360 X	74144	-0-	-7216	-0-	1667	1	70799	2	N	1198	1239	0	1 8 500
							360	4		1318	9				
07		84072 X	76510	-0-	-7562	-0-	4360	1	70437	2	N	1157	1167	0	1 8 489
							440	4		1273	9				
08		84072 X	77820	-0-	-6252	-0-	3050	1	73386	2	N	810	1022	0	2 8 275
							493	4		891	9				

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378															
03		57350 X	55405	-0-	-1945	-0-	1619	1	49559	2	N	3604	3616	0	1 8 2029
							263	4		3964	9				
04		54880 X	54880	-0-	-0-	-0-	1524	1	49204	2	N	3455	3407	0	3 8 2074
							351	4		3801	9				
05		54498 X	52433	-0-	-2065	-0-	1433	1	47233	2	N	3239	3295	0	7 8 2011
							204	4		3563	9				
06		53610 X	51701	-0-	-1909	-0-	1142	1	47043	2	N	3155	3087	0	1 8 2078
							45	4		3471	9				
07		56699 X	52697	-0-	-4002	-0-	2947	1	46234	2	N	3193	3227	0	1 8 2043
							4	4		3512	9				
08		56699 X	51475	-0-	-5224	-0-	1994	1	47988	2	N	1340	3056	0	1 8 326
							19	4		1474	9				

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034															
03		31707 X	31707	-0-	-0-	-0-	886	1	26744	2	N	3341	3313	0	1 8 276
							402	4		3675	9				
04		29872 X	29872	-0-	-0-	-0-	798	1	25198	2	N	2941	2966	0	3 8 248
							641	4		3235	9				
05		30473 X	22833	-0-	-7640	-0-	600	1	19368	2	N	2078	1984	0	5 8 337
							579	4		2286	9				
06		30690 X	28863	-0-	-1827	-0-	608	1	24493	2	N	3046	3057	0	1 8 325
							411	4		3351	9				
07		32043 X	32043	-0-	-0-	-0-	1708	1	26261	2	N	2991	3002	0	1 8 313
							784	4		3290	9				
08		31713 X	25347	-0-	-6366	-0-	881	1	21202	2	N	2460	2512	0	1 8 260
							82	4		476	5				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
W A STATE		WELL #:		7H	RRCID -> 288603	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH	8781	PERF. 9262	- 16729		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		91698 X	-0-	-0-	-91698	-0-		-0-			2780	
04		84840 X	27729	-0-	-57111	-0-	882 1	1494	1327 0		2947	
							2726 4					
							1643 9					
05		87017 X	68758	-0-	-18259	-0-	2662 1	4668	4758 0	12 8	2845	
							61 4					
							5135 9					
06		81060 X	56635	-0-	-24425	-0-	2310 1	3935	3846 0	1 8	2933	
							57 4					
							4329 9					
07		61560 X	61560	-0-	-0-	-0-	2831 1	4180	4207 0	1 8	2905	
							53 4					
							4598 9					
08		68758 X	57779	-0-	-10979	-0-	2601 1	1494	4136 0	2 8	261	
							35 4					
							1643 9					

ROXANNE FEE 46		WELL #:		4H	RRCID -> 288671	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 9680	- 14250		
03		37355 X	34720	-0-	-2635	-0-	992 1	3148	3120 0	1 8	2677	
							1 4					
							3463 9					
04		35850 X	33602	-0-	-2248	-0-	920 1	2972	3015 0	3 8	2631	
							1 4					
							3269 9					
05		35464 X	34125	-0-	-1339	-0-	921 1	3036	2974 0	7 8	2686	
							20 4					
							3340 9					
06		34260 X	32094	-0-	-2166	-0-	699 1	2822	2915 0	1 8	2592	
							5 4					
							3104 9					
07		35061 X	26647	-0-	-8414	-0-	1458 1	2439	2353 0	1 8	2677	
							63 4					
							2683 9					
08		34720 X	33415	-0-	-1305	-0-	1309 1	466	2826 0	1 8	316	
							103 4					
							513 9					

MOTHER FEE 28		WELL #:		4H	RRCID -> 288677	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH	9337	PERF. 9625	- 14414		
03		37603 X	36589	-0-	-1014	-0-	1007 1	4697	4565 0	1 8	2618	
							209 4					
							5167 9					
04		34830 X	34213	-0-	-617	-0-	909 1	4047	4018 0	3 8	2644	
							188 4					
							4452 9					
05		34751 X	34278	-0-	-473	-0-	894 1	4024	4066 0	8 8	2594	
							258 4					
							4426 9					
06		35400 X	32092	-0-	-3308	-0-	680 1	3734	3723 0	1 8	2604	
							67 4					
							4107 9					
07		36580 X	27104	-0-	-9476	-0-	1310 1	2883	2939 0	1 8	2547	
							278 4					
							2334 5					
08		36580 X	32576	-0-	-4004	-0-	1199 1	1747	3977 0	2 8	315	
							605 4					
							1922 9					

MOTHER FEE 28		WELL #:		3H	RRCID -> 288678	COMPL. DATE 11/01/2019	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 9695	- 14701		
03		47213 X	38221	-0-	-8992	-0-	1052 1	4858	4629 0	1 8	998	
							32 4					
							5344 9					
04		40500 X	35018	-0-	-5482	-0-	922 1	4183	4216 0	3 8	962	
							205 4					
							4601 9					
05		41106 X	36105	-0-	-5001	-0-	938 1	4259	4259 0	7 8	955	
							240 4					
							4685 9					
06		38160 X	34082	-0-	-4078	-0-	715 1	3909	3924 0	1 8	939	
							53 4					
							4300 9					
07		39432 X	37219	-0-	-2213	-0-	1979 1	4187	4157 0	1 8	968	
							4606 9					
							30634 2					
08		38223 X	35803	-0-	-2420	-0-	1271 1	3511	4172 0	2 8	305	
							81 4					
							3862 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		34720 X	31371	-0-	-3349	-0-	889 1	27182 2	27182 2	N	2980	2892 0	1 8		415	
							22 4	3278 9	3278 9							
04		33600 X	29878	-0-	-3722	-0-	815 1	26036 2	26036 2	N	2717	2707 0	3 8		422	
							38 4	2989 9	2989 9							
05		32302 X	30502	-0-	-1800	-0-	814 1	26598 2	26598 2	N	2752	2756 0	7 8		411	
							63 4	3027 9	3027 9							
06		31260 X	28110	-0-	-3150	-0-	605 1	24745 2	24745 2	N	2454	2512 0	1 8		352	
							61 4	2699 9	2699 9							
07		31806 X	23760	-0-	-8046	-0-	1281 1	19996 2	19996 2	N	2225	2132 0	1 8		444	
							35 4	2448 9	2448 9							
08		31372 X	121	-0-	-31251	-0-	4 1	93 2	93 2	N	-0-				444	
							24 4									

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445																
03		104067 X	93977	-0-	-10090	-0-	3799 1	88700 2	88700 2	N	399	462 0	2 8		672	
							1039 4	439 9	439 9							
04		95820 X	88617	-0-	-7203	-0-	3296 1	84025 2	84025 2	N	398	335 0	3 8		732	
							858 4	438 9	438 9							
05		96689 X	88835	-0-	-7854	-0-	3692 1	84455 2	84455 2	N	460	434 0	8 8		750	
							182 4	506 9	506 9							
06		90960 X	82626	-0-	-8334	-0-	3628 1	78435 2	78435 2	N	367	369 0	1 8		747	
							159 4	404 9	404 9							
07		93992 X	83141	-0-	-10851	-0-	4115 1	78595 2	78595 2	N	339	261 0	1 8		824	
							58 4	373 9	373 9							
08		93992 X	82010	-0-	-11982	-0-	3770 1	77543 2	77543 2	N	2	361 0	2 8		463	
							695 4	2 9	2 9							

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108																
03		55335 X	55335	-0-	-0-	-0-	1889 1	44118 2	44118 2	N	3765	3668 0	1 8		3144	
							5186 4	4142 9	4142 9							
04		55064 X	55064	-0-	-0-	-0-	1932 1	48586 2	48586 2	N	3673	3676 0	3 8		3138	
							506 4	4040 9	4040 9							
05		57491 X	57491	-0-	-0-	-0-	2224 1	50789 2	50789 2	N	3861	3841 0	8 8		3150	
							231 4	4247 9	4247 9							
06		55050 X	47528	-0-	-7522	-0-	1923 1	41565 2	41565 2	N	3418	3439 0	1 8		3128	
							280 4	3760 9	3760 9							
07		56885 X	45488	-0-	-11397	-0-	2070 1	39507 2	39507 2	N	3491	3432 0	1 8		3186	
							71 4	3840 9	3840 9							
08		57505 X	42957	-0-	-14548	-0-	1957 1	40240 2	40240 2	N	637	3511 0	1 8		311	
							59 4	701 9	701 9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014																
03		33294 X	30508	-0-	-2786	-0-	847 1	25310 2	25310 2	N	3882	3844 0	1 8		37	
							81 4	4270 9	4270 9							
04		31680 X	28516	-0-	-3164	-0-	759 1	23712 2	23712 2	N	3568	3602 0	3 8		-0-	
							120 4	3925 9	3925 9							
05		31558 X	30934	-0-	-624	-0-	795 1	25751 2	25751 2	N	3857	3808 0	7 8		42	
							145 4	4243 9	4243 9							
06		31528 X	31528	-0-	-0-	-0-	661 1	26741 2	26741 2	N	3715	3756 0	1 8		-0-	
							39 4	4087 9	4087 9							
07		31000 X	3528	-0-	-27472	-0-	1 4	3338 5	3338 5	N	172	145 0			27	
							189 9									
08		30938 X	23060	-0-	-7878	-0-	487 1	11713 2	11713 2	N	2938	2561 0			404	
							94 4	7534 5	7534 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		36425 X	32989	-0-	-3436	-0-	913 1	27752 2	85 4	4239 9	N	3854	3847 0	1 8	553	
04		33720 X	32102	-0-	-1618	-0-	852 1	27097 2	141 4	4012 9	N	3647	3702 0	3 8	495	
05		33635 X	19308	-0-	-14327	-0-	500 1	16253 2	171 4	2384 9	N	2167	2186 0	5 8	471	
06		32370 X	29984	-0-	-2386	-0-	626 1	25141 2	228 4	3989 9	N	3626	3659 0	1 8	437	
07		42501 X	42501	-0-	-0-	-0-	2289 1	35054 2	287 4	4871 9	N	4428	4374 0	1 8	490	
*08		44923 X	44923	-0-	-0-	-0-	1598 1	38448 2	250 4	4627 9	N	4206	4377 0	2 8	317	

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560																
03		101246 X	78889	-0-	-22357	-0-	5167 1	68522 2	152 4	5048 9	N	4589	4344 0	1 8	703	
04		92340 X	72842	-0-	-19498	-0-	4574 1	65143 2	60 4	3065 9	N	2786	2744 0	3 8	742	
05		89621 X	70410	-0-	-19211	-0-	4600 1	61692 2	71 4	4047 9	N	3679	3616 0	7 8	798	
06		82590 X	64002	-0-	-18588	-0-	3701 1	56728 2	3573 9		N	3248	3176 0	1 8	869	
07		83142 X	61634	-0-	-21508	-0-	6081 1	52221 2	3332 9		N	3029	2912 0	1 8	985	
08		78895 X	6133	-0-	-72762	-0-	98 1	1071 2	12 4	4952 5	N	-0-	239 0		746	

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787																
03		91233 X	74308	-0-	-16925	-0-	4780 1	63050 2	202 4	6276 9	N	5705	5762 0	2 8	771	
04		83280 X	70011	-0-	-13269	-0-	4173 1	58887 2	26 4	6925 9	N	6295	6192 0	3 8	871	
05		80817 X	64799	-0-	-16018	-0-	4168 1	55604 2	5027 9		N	4570	4994 0	10 8	437	
06		75450 X	61360	-0-	-14090	-0-	3482 1	53147 2	4731 9		N	4301	4287 0	1 8	450	
07		77965 X	63118	-0-	-14847	-0-	6114 1	52296 2	1 4	4707 9	N	4279	4328 0	1 8	400	
08		74307 X	31058	-0-	-43249	-0-	2434 1	26561 2	108 4	134 5	N	1655	1783 0	2 8	270	

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725																
03		125713 X	125713	-0-	-0-	-0-	8204 1	108848 2	1023 4	7638 9	N	6944	6937 0	5 8	1459	
04		114954 X	114954	-0-	-0-	-0-	6918 1	98332 2	2801 4	6903 9	N	6275	6150 0	8 8	1576	
05		107828 X	107828	-0-	-0-	-0-	7043 1	94338 2	88 4	6359 9	N	5781	5799 0	22 8	1536	
06		103409 X	103409	-0-	-0-	-0-	5973 1	91533 2	23 4	5880 9	N	5345	5355 0	2 8	1524	
07		88157 X	88157	-0-	-0-	-0-	8658 1	74116 2	5383 9		N	4894	4694 0	3 8	1721	
*08		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	13 1	136 2	33 4	7390 5	N	1	213 0	1 8	1508	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
DALE STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 289834		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 9078		PERF. 9455 - 14236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STATE JUDY 3		WELL #: 2H		RRCID -> 291477		COMPL. DATE 08/29/2021		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9475 - 14705			
03	170396	X	170396	-0-	-0-	-0-	5972 1	139493 2	N	3023	3099 0	3 8	151
							21606 4	3325 9					
04	167810	X	167810	-0-	-0-	-0-	6213 1	156277 2	N	2735	2634 0	5 8	247
							2311 4	3009 9					
05	166299	X	166299	-0-	-0-	-0-	6853 1	156489 2	N	2291	2305 0	13 8	220
							437 4	2520 9					
06	159914	X	159914	-0-	-0-	-0-	6947 1	150152 2	N	1917	1981 0	1 8	155
							706 4	2109 9					
07	160761	X	160761	-0-	-0-	-0-	7897 1	150741 2	N	1695	1722 0	1 8	127
							258 4	1865 9					
*08	159041	X	159041	-0-	-0-	-0-	7296 1	150013 2	N	1557	1431 0	2 8	251
							19 4	1713 9					

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 278900		COMPL. DATE 07/12/2015		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8598 - 13465	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 812H									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	264	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	264	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	264	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	264	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	264	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	264	

HH SW 3		WELL #: 6HD		RRCID -> 281560		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 7624		PERF.10309 - 15039	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #:		7HC	RRCID ->	281609	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9852	PERF.10196	- 14268	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09	31107 X	31107	-0-	-0-	-0-	1129	1	29368	2	Y	553	597 0	10
						2	4	608	9				
*10	42753 X	42753	-0-	-0-	-0-	1716	1	39301	2	Y	1578	1563 0	25
						1736	9						
*11	68941 X	68941	-0-	-0-	-0-	2914	1	61758	2	Y	3872	3828 0	69
						10	4	4259	9				
*12	39724 X	39724	-0-	-0-	-0-	1686	1	33654	2	Y	3982	3959 0	92
						4	4	4380	9				
*01	33736 X	33736	-0-	-0-	-0-	1580	1	29257	2	Y	2629	2664 0	57
						7	4	2892	9				
*02	66398 X	66398	-0-	-0-	-0-	2853	1	60381	2	Y	2874	2868 0	63
						3	4	3161	9				
*03	47549 X	47549	-0-	-0-	-0-	1875	1	42712	2	Y	2691	2692 0	62
						2	4	2960	9				
*04	44097 X	44097	-0-	-0-	-0-	1979	1	39861	2	Y	2039	2038 0	51
						14	4	2243	9			12 8	
*05	53573 X	53573	-0-	-0-	-0-	2383	1	47627	2	Y	2956	2938 0	69
						3	4	308	5				
*06	60348 X	60348	-0-	-0-	-0-	2865	1	54277	2	Y	2910	2870 0	60
						5	4	3201	9			49 8	
*07	42493 X	42493	-0-	-0-	-0-	2019	1	38148	2	Y	2020	2031 0	49
						104	4	2222	9				
*08	55922 X	55922	-0-	-0-	-0-	2338	1	51235	2	Y	2131	2117 0	63
						5	4	2344	9				

HH SW 3		WELL #:		8HD	RRCID ->	281610	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10393	- 15111
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HH SW 3		WELL #:		5HC	RRCID ->	281639	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9762	PERF.10167	- 14461	
*09	126607 X	126607	-0-	-0-	-0-	4512	1	117456	2	Y	4211	4214 0	78
						7	4	4632	9				
*10	117046 X	117046	-0-	-0-	-0-	4714	1	108065	2	Y	3879	3896 0	61
						4267	9						
*11	99169 X	99169	-0-	-0-	-0-	4326	1	91714	2	Y	2830	2841 0	50
						16	4	3113	9				
*12	134651 X	134651	-0-	-0-	-0-	6244	1	124479	2	Y	3555	3522 0	83
						17	4	3911	9				
*01	129904 X	129904	-0-	-0-	-0-	6409	1	118769	2	Y	4271	4261 0	93
						28	4	4698	9				
*02	54633 X	54633	-0-	-0-	-0-	2306	1	48911	2	Y	3104	3129 0	68
						2	4	3414	9				
*03	86202 X	86202	-0-	-0-	-0-	3444	1	78583	2	Y	3793	3774 0	87
						3	4	4172	9				
*04	60843 X	60843	-0-	-0-	-0-	2706	1	54535	2	Y	3258	3243 0	82
						18	4	3584	9			20 8	
*05	84274 X	84274	-0-	-0-	-0-	3829	1	76552	2	Y	3045	3056 0	71
						4	4	539	5				
*06	59356 X	59356	-0-	-0-	-0-	2815	1	53270	2	Y	2972	2932 0	61
						2	4	3269	9			50 8	
*07	35929 X	35929	-0-	-0-	-0-	1676	1	31649	2	Y	2289	2295 0	55
						86	4	2518	9				
*08	36635 X	36635	-0-	-0-	-0-	1483	1	32540	2	Y	2373	2358 0	70
						2	4	2610	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HH SW 5		WELL #: 26HA		RRCID ->	282232	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 9328 - 13848
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	66546 X	66546	-0-	-0-	-0-	2322 1	60415 2	4 4	3805 9	64
*10	52845 X	52845	-0-	-0-	-0-	2071 1	47437 2	3337 9	3034 3050	48
*11	41386 X	41386	-0-	-0-	-0-	1740 1	36821 2	6 4	2819 9	45
*12	48087 X	48087	-0-	-0-	-0-	2158 1	43046 2	6 4	2877 9	61
*01	45679 X	45679	-0-	-0-	-0-	2180 1	40413 2	10 4	3076 9	61
*02	29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	1204 1	25508 2	1 4	2411 9	48
*03	47559 X	47559	-0-	-0-	-0-	1883 1	42913 2	1 4	2762 9	58
*04	43299 X	43299	-0-	-0-	-0-	1918 1	38621 2	13 4	2747 9	63
*05	49898 X	49898	-0-	-0-	-0-	2263 1	45197 2	3 4	2435 9	51
*06	45438 X	45438	-0-	-0-	-0-	2146 1	40635 2	2657 9	2415 2383	50
*07	81767 X	81767	-0-	-0-	-0-	3986 1	75344 2	206 4	2231 9	49
*08	81695 X	81695	-0-	-0-	-0-	3457 1	75801 2	7 4	2430 9	65

HH SW 5		WELL #: 27HC		RRCID ->	282233	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10018 - 14540
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HH SW 5		WELL #: 28HD		RRCID ->	282234	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10042	PERF. 9976 - 14712
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

 FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	74172 X	74172	-0-	-0-	-0-	2643	1	68831	2	Y	2449	2446	0		45	
						4	4	2694	9							
*10	38758 X	38758	-0-	-0-	-0-	1518	1	34710	2	Y	2300	2309	0		36	
						2530	9									
*11	78463 X	78463	-0-	-0-	-0-	3460	1	73340	2	Y	1500	1509	0		27	
						13	4	1650	9							
*12	73352 X	73352	-0-	-0-	-0-	3409	1	68027	2	Y	1734	1721	0		40	
						9	4	1907	9							
*01	70387 X	70387	-0-	-0-	-0-	3484	1	64576	2	Y	2101	2095	0		46	
						16	4	2311	9							
*02	71327 X	71327	-0-	-0-	-0-	3140	1	66476	2	Y	1554	1566	0		34	
						2	4	1709	9							
*03	66725 X	66725	-0-	-0-	-0-	2719	1	62019	2	Y	1805	1798	0		41	
						1	4	1986	9							
*04	99721 X	99721	-0-	-0-	-0-	4633	1	93323	2	Y	1576	1577	0		40	
						31	4	1734	9							
*05	60944 X	60944	-0-	-0-	-0-	2817	1	56307	2	Y	1650	1652	0		38	
						5	4	1815	9							
*06	48236 X	48236	-0-	-0-	-0-	2330	1	44123	2	Y	1619	1601	0	22 8	34	
						2	4	1781	9							
*07	37014 X	37014	-0-	-0-	-0-	1770	1	33472	2	Y	1528	1525	0		37	
						91	4	1681	9							
*08	34318 X	34318	-0-	-0-	-0-	1422	1	31179	2	Y	1558	1549	0		46	
						3	4	1714	9							

 HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

03	183352 X	183352	-0-	-0-	-0-	6403	1	166243	2	N	9709	9696	0		103
						26	4	10680	9						
04	158553 X	158553	-0-	-0-	-0-	5637	1	143472	2	N	8567	8515	0		155
						20	4	9424	9						
05	144076 X	144076	-0-	-0-	-0-	5125	1	129955	2	N	8162	8194	0		123
						18	4	8978	9						
06	168857 X	168857	-0-	-0-	-0-	6165	1	150923	2	N	10677	10552	0	67 8	181
						24	4	11745	9						
07	187449 X	187449	-0-	-0-	-0-	7015	1	169866	2	N	9556	9577	0		160
						56	4	10512	9						
*08	138754 X	138754	-0-	-0-	-0-	5434	1	124730	2	N	7775	7798	0		137
						37	4	8553	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

*09	123138 X	123138	-0-	-0-	-0-	4399	1	114494	2	Y	3854	3863	0			71
						6	4	4239	9							
*10	109281 X	109281	-0-	-0-	-0-	4409	1	101080	2	Y	3447	3464	0			54
						3792	9									
*11	43263 X	43263	-0-	-0-	-0-	1849	1	39208	2	Y	2000	2019	0			35
						6	4	2200	9							
*12	70836 X	70836	-0-	-0-	-0-	3236	1	64522	2	Y	2791	2761	0			65
						8	4	3070	9							
*01	88424 X	88424	-0-	-0-	-0-	4345	1	80529	2	Y	3210	3205	0			70
						19	4	3531	9							
*02	105413 X	105413	-0-	-0-	-0-	4623	1	97946	2	Y	2582	2595	0			57
						4	4	2840	9							
*03	89710 X	89710	-0-	-0-	-0-	3629	1	82754	2	Y	3023	3011	0			69
						2	4	3325	9							
*04	81219 X	81219	-0-	-0-	-0-	3632	1	73174	2	Y	3989	3934	0	24	8	100
						25	4	4388	9							
*05	56862 X	56862	-0-	-0-	-0-	2403	1	48003	2	Y	5865	5829	0			136
						4	4	6452	9							
*06	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	981	1	18563	2	Y	1401	1484	0	24	8	29
						1541	9									
*07	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	297	1	5634	2	Y	2347	2319	0			57
						16	4	2582	9							
*08	53844 X	53844	-0-	-0-	-0-	2059	1	45206	2	Y	5977	5858	0			176
						4	4	6575	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	172107 X	172107	-0-	-0-	-0-	6079	1 157721	2 8283	2 8283	N	7530	7525	0			80
04	182037 X	182037	-0-	-0-	-0-	6584	1 167602	2 7827	2 7827	N	7115	7066	0			129
05	167439 X	167439	-0-	-0-	-0-	6060	1 153723	2 7634	2 7634	N	6940	6965	0			104
06	163184 X	163184	-0-	-0-	-0-	6230	1 152517	2 4413	2 4413	N	4012	4023	0	25	8	68
07	201251 X	201251	-0-	-0-	-0-	7733	1 187324	2 6136	2 6136	N	5578	5553	0			93
*08	155662 X	155662	-0-	-0-	-0-	6202	1 142403	2 7016	2 7016	N	6378	6358	0			113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

03	69533 X	65908	-0-	-3625	-0-	1511	1 57057	2 7340	2 7340	N	6673	6637	0			464
04	63780 X	60708	-0-	-3072	-0-	1511	1 52585	2 6612	2 6612	N	6011	5766	0			709
05	65906 X	64343	-0-	-1563	-0-	1511	1 56100	2 6732	2 6732	N	6120	6258	0			571
06	63780 X	60082	-0-	-3698	-0-	1511	1 52254	2 6317	2 6317	N	5743	5913	0			401
*07	65906 X	62673	-0-	-3233	-0-	1463	1 54733	2 6477	2 6477	N	5888	5656	0			633
08	65906 X	61344	-0-	-4562	-0-	54855	2 6489	9 54855	9 54855	N	5899	5924	0			608

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

03	43648 X	28941	-0-	-14707	-0-	813	1 21347	2 4	2 4	Y	6161	6155	0			95
04	42240 X	23753	-0-	-18487	-0-	712	1 18431	2 2	2 4	Y	4189	4220	0			64
05	43648 X	23832	-0-	-19816	-0-	726	1 18723	2 2	2 4	Y	3983	3988	0			59
06	42240 X	22508	-0-	-19732	-0-	726	1 17952	2 2	2 4	Y	3480	3489	0			50
07	20771 X	20771	-0-	-0-	-0-	677	1 16492	2 5	2 4	Y	3270	3268	0			52
*08	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	793	1 18540	2 6	2 4	Y	3766	3744	0			74

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	98	188	1			345
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					345
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					345
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					345
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					345
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					345
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					345
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					345
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					345
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					345

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

03	43369 X	23700	-0-	-19669	-0-	805	1	21203	2	Y	1536	1523	0			24
						2	4	1690	9							
04	23670 X	22389	-0-	-1281	-0-	786	1	20323	2	Y	1162	1168	0			18
						2	4	1278	9							
05	27733 X	27733	-0-	-0-	-0-	984	1	25360	2	Y	1259	1258	0			19
						4	4	1385	9							
06	44057 X	44057	-0-	-0-	-0-	1657	1	41089	2	Y	1186	1188	0			17
						6	4	1305	9							
07	48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	1857	1	45615	2	Y	1179	1177	0			19
						14	4	1297	9							
*08	51001 X	51001	-0-	-0-	-0-	2046	1	47623	2	Y	1198	1194	0			23
						14	4	1318	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

03	38967 X	6843	-0-	-32124	-0-	231	1	6105	2	Y	461	463	0			7
						507	9									
04	18840 X	5512	-0-	-13328	-0-	171	1	4504	2	Y	761	756	0			12
						837	9									
05	19468 X	6857	-0-	-12611	-0-	206	1	5342	2	Y	1190	1184	0			18
						1309	9									
06	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	369	1	9129	2	Y	1434	1431	0			21
						2	4	1577	9							
07	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	319	1	7810	2	Y	1896	1887	0			30
						3	4	2086	9							
*08	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	644	1	15002	2	Y	2657	2635	0			52
						4	4	2923	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #: 18HC		RRCID ->	283380	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9782	PERF.10023	- 14714		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	57360 X	57360	-0-	-0-	-0-	2045	1 53215	2 2097	Y	1906	1941	0	35
*10	86361 X	86361	-0-	-0-	-0-	3463	1 79360	2 3538	Y	3216	3200	0	51
*11	68836 X	68836	-0-	-0-	-0-	2873	1 60883	2 11	Y	4608	4577	0	82
*12	43122 X	43122	-0-	-0-	-0-	1889	1 37726	2 5	Y	3184	3192	0	74
*01	45837 X	45837	-0-	-0-	-0-	2193	1 40643	2 9	Y	2720	2735	0	59
*02	40600 X	40600	-0-	-0-	-0-	1731	1 36590	2 2	Y	2070	2083	0	46
*03	61978 X	61978	-0-	-0-	-0-	2471	1 56384	2 2	Y	2837	2818	0	65
*04	43556 X	43556	-0-	-0-	-0-	1947	1 39197	2 14	Y	2180	2177	0	55
*05	57376 X	57376	-0-	-0-	-0-	2643	1 52726	2 4	Y	1690	1706	0	39
*06	58434 X	58434	-0-	-0-	-0-	2790	1 52859	2 2	Y	2530	2474	0	52
*07	81843 X	81843	-0-	-0-	-0-	3992	1 75451	2 207	Y	1994	1998	0	48
*08	92952 X	92952	-0-	-0-	-0-	3949	1 86537	2 9	Y	2234	2216	0	66

HH SW 3		WELL #: 21HC		RRCID ->	283382	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9799	PERF.10113	- 14771		
*09	82851 X	82851	-0-	-0-	-0-	2914	1 75841	2 6	Y	3718	3727	0	69
*10	93237 X	93237	-0-	-0-	-0-	3699	1 84773	2 4765	Y	4332	4333	0	68
*11	110693 X	110693	-0-	-0-	-0-	4649	1 98490	2 18	Y	6851	6798	0	121
*12	105726 X	105726	-0-	-0-	-0-	4720	1 94185	2 12	Y	6190	6167	0	144
*01	81741 X	81741	-0-	-0-	-0-	3908	1 72429	2 18	Y	4896	4934	0	106
*02	73852 X	73852	-0-	-0-	-0-	3186	1 67428	2 3	Y	2941	2982	0	65
*03	72461 X	72461	-0-	-0-	-0-	2894	1 66050	2 2	Y	3195	3187	0	73
*04	53806 X	53806	-0-	-0-	-0-	2395	1 48224	2 16	Y	2883	2866	0	72
*05	45790 X	45790	-0-	-0-	-0-	2057	1 41104	2 3	Y	2387	2404	0	55
*06	83583 X	83583	-0-	-0-	-0-	4051	1 76709	2 5	Y	2562	2521	0	53
*07	40270 X	40270	-0-	-0-	-0-	1886	1 35644	2 98	Y	2402	2397	0	58
*08	63207 X	63207	-0-	-0-	-0-	2616	1 57341	2 5	Y	2950	2921	0	87

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY GIA 16/21		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	56150 X	56150	-0-	-0-	-0-	1761	1	46377	2	Y	7278	7234 0	113
						6	4	8006	9				
04	46292 X	46292	-0-	-0-	-0-	1485	1	38363	2	Y	5853	5876 0	90
						6	4	6438	9				
05	57617 X	57617	-0-	-0-	-0-	1914	1	49312	2	Y	5803	5806 0	87
						8	4	6383	9				
06	41612 X	41612	-0-	-0-	-0-	1402	1	34785	2	Y	4925	4941 0	71
						7	4	5418	9				
07	48453 X	40331	-0-	-8122	-0-	1359	1	33418	2	Y	5040	5031 0	80
						10	4	5544	9				
08	48453 X	41363	-0-	-7090	-0-	1461	1	34118	2	Y	5248	5225 0	103
						11	4	5773	9				
HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545				
03	70297 X	70297	-0-	-0-	-0-	2304	1	60558	2	Y	6750	6687 0	105
						10	4	7425	9				
04	63166 X	63166	-0-	-0-	-0-	2123	1	54647	2	Y	5807	5823 0	89
						8	4	6388	9				
05	85709 X	85709	-0-	-0-	-0-	2927	1	75266	2	Y	6822	6809 0	102
						12	4	7504	9				
06	48480 X	40257	-0-	-8223	-0-	1362	1	33830	2	Y	4599	4635 0	66
						6	4	5059	9				
07	59923 X	46749	-0-	-13174	-0-	1605	1	39316	2	Y	5286	5268 0	84
						13	4	5815	9				
*08	62749 X	62749	-0-	-0-	-0-	2302	1	53776	2	Y	6049	6015 0	118
						17	4	6654	9				
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602				
03	45911 X	45496	-0-	-415	-0-	1482	1	38956	2	Y	4592	4551 0	71
						7	4	5051	9				
04	45311 X	45311	-0-	-0-	-0-	1513	1	38965	2	Y	4388	4392 0	67
						6	4	4827	9				
05	58700 X	58700	-0-	-0-	-0-	1921	1	49358	2	Y	6739	6705 0	101
						8	4	7413	9				
06	49701 X	49701	-0-	-0-	-0-	1682	1	41717	2	Y	5723	5741 0	83
						7	4	6295	9				
07	46810 X	40256	-0-	-6554	-0-	1383	1	33925	2	Y	4487	4499 0	71
						12	4	4936	9				
08	47027 X	43832	-0-	-3195	-0-	1582	1	36853	2	Y	4896	4871 0	96
						11	4	5386	9				
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9700 - 19865		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

03		61721 X	48480	-0-	-13241	-0-	1420	1 37411	2 N	8766	8759 0	136	
							6 4	9643 9					
04		39134 X	39134	-0-	-0-	-0-	1207	1 31130	2 N	6175	6216 0	95	
							4 4	6793 9					
05		66650 X	37541	-0-	-29109	-0-	1180	1 30285	2 N	5520	5533 0	82	
							4 4	6072 9					
06		74312 X	74312	-0-	-0-	-0-	2567	1 63630	2 N	7367	7343 0	106	
							11 4	8104 9					
07		66650 X	33958	-0-	-32692	-0-	1118	1 27500	2 N	4846	4875 0	77	
							9 4	5331 9					
08		48484 X	33142	-0-	-15342	-0-	1126	1 26233	2 N	5250	5224 0	103	
							8 4	5775 9					

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0012WA		RRCID -> 283575		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9764 - 19929		
03		54870 X	4267	-0-	-50603	-0-	139	1 3799	2 N	299	306 0	5	
							329 9						
04		10980 X	4594	-0-	-6386	-0-	159	1 4165	2 N	245	246 0	4	
							270 9						
05		11346 X	3214	-0-	-8132	-0-	97	1 2547	2 N	518	514 0	8	
							570 9						
06		48324 X	48324	-0-	-0-	-0-	1679	1 41722	2 N	4469	4413 0	64	
							7 4	4916 9					
07		46018 X	46018	-0-	-0-	-0-	1568	1 38380	2 N	5506	5483 0	87	
							13 4	6057 9					
*08		47100 X	47100	-0-	-0-	-0-	1688	1 39368	2 N	5484	5464 0	107	
							12 4	6032 9					

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9742 - 19907		
03		52576 X	21562	-0-	-31014	-0-	794	1 20751	2 N	12	12 0	-0-	
							4 4	13 9					
04		14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	462	1 11925	2 N	1587	1563 0	24	
							2 4	1746 9					
05		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	304	1 7805	2 N	2005	1999 0	30	
							2 4	2206 9					
06		20880 X	20335	-0-	-545	-0-	676	1 16830	2 N	2570	2563 0	37	
							2 4	2827 9					
07		21576 X	15161	-0-	-6415	-0-	489	1 12004	2 N	2422	2421 0	38	
							4 4	2664 9					
08		21576 X	14180	-0-	-7396	-0-	453	1 10566	2 N	2871	2853 0	56	
							3 4	3158 9					

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0011WA		RRCID -> 283577		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9762 - 19909		
03		46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	1452	1 38207	2 N	6541	6535 0	101	
							9 4	7195 9					
04		45180 X	34450	-0-	-10730	-0-	1077	1 27603	2 N	5237	5258 0	80	
							9 4	5761 9					
05		46686 X	34026	-0-	-12660	-0-	1074	1 27539	2 N	4917	4924 0	73	
							4 4	5409 9					
06		45180 X	38166	-0-	-7014	-0-	1260	1 31332	2 N	5064	5064 0	73	
							4 4	5570 9					
07		46686 X	36897	-0-	-9789	-0-	1233	1 30258	2 N	4906	4901 0	78	
							9 4	5397 9					
*08		35458 X	35458	-0-	-0-	-0-	1226	1 28526	2 N	5180	5157 0	101	
							8 4	5698 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9821 - 19981	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	31806 X	7667	-0-	-24139	-0-	231 1	6290 2	N	1042	1045 0		16
						1146 9						
04	19200 X	7669	-0-	-11531	-0-	235 1	6154 2	N	1164	1162 0		18
						1280 9						
05	19840 X	18233	-0-	-1607	-0-	629 1	16241 2	N	1237	1237 0		18
						2 4	1361 9					
06	35419 X	35419	-0-	-0-	-0-	1205 1	29939 2	N	3881	3843 0		56
						6 4	4269 9					
07	39873 X	39873	-0-	-0-	-0-	1385 1	33977 2	N	4090	4081 0		65
						12 4	4499 9					
*08	48857 X	48857	-0-	-0-	-0-	1809 1	42319 2	N	4285	4266 0		84
						15 4	4714 9					
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9608 - 19773	
03	40269 X	9136	-0-	-31133	-0-	251 1	6350 2	N	2303	2288 0		36
						2 4	2533 9					
04	16980 X	12686	-0-	-4294	-0-	400 1	10251 2	N	1848	1856 0		28
						2 4	2033 9					
05	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	794 1	20367 2	N	1986	1984 0		30
						6 4	2185 9					
06	18390 X	16472	-0-	-1918	-0-	552 1	13703 2	N	2014	2015 0		29
						2 4	2215 9					
07	19158 X	16513	-0-	-2645	-0-	553 1	13570 2	N	2168	2163 0		34
						5 4	2385 9					
08	23343 X	20727	-0-	-2616	-0-	743 1	17240 2	N	2491	2476 0		49
						4 4	2740 9					
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018			TOTAL DEPTH 10178		PERF.10825 - 17279	
03	209576 X	209576	-0-	-0-	-0-	7157 1	185825 2	N	15057	15049 0		160
						31 4	16563 9					
04	189445 X	189445	-0-	-0-	-0-	6640 1	169146 2	N	12393	12328 0		225
						27 4	13632 9					
05	175537 X	175537	-0-	-0-	-0-	6175 1	156384 2	N	11776	11824 0		177
						24 4	12954 9					
06	168422 X	168422	-0-	-0-	-0-	6137 1	150306 2	N	10866	10791 0	68 8	184
						26 4	11953 9					
07	180749 X	180749	-0-	-0-	-0-	6661 1	161297 2	N	11581	11571 0		194
						52 4	12739 9					
*08	157980 X	157980	-0-	-0-	-0-	6117 1	140450 2	N	10339	10350 0		183
						40 4	11373 9					
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996	
03	151879 X	151879	-0-	-0-	-0-	5306 1	137811 2	N	7945	7929 0		84
						22 4	8740 9					
04	142285 X	142285	-0-	-0-	-0-	5076 1	129236 2	N	7230	7183 0		131
						20 4	7953 9					
05	139946 X	139946	-0-	-0-	-0-	5024 1	127292 2	N	6916	6943 0		104
						22 4	7608 9					
06	130001 X	130001	-0-	-0-	-0-	4831 1	118219 2	N	6301	6259 0	39 8	107
						20 4	6931 9					
07	131414 X	131414	-0-	-0-	-0-	4921 1	119064 2	N	6717	6712 0		112
						40 4	7389 9					
*08	113862 X	113862	-0-	-0-	-0-	4471 1	102553 2	N	6188	6191 0		109
						31 4	6807 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HH SW 5		WELL #:		5HC RRCID -> 284010		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584						
*09	60242 X	60242	-0-	-0-	-0-	2086	1	54289	2	N	3513	3495	0	65
							3	3864	9					
10	77782 X	77782	-0-	-0-	-0-	3035	1	69554	2	N	4721	4711	0	75
						5193	9							
11	64609 X	64609	-0-	-0-	-0-	2759	1	58461	2	N	3071	3092	0	54
						11	4	3378	9					
12	66434 X	66434	-0-	-0-	-0-	2990	1	59632	2	N	3458	3432	0	80
						8	4	3804	9					
01	68707 X	68707	-0-	-0-	-0-	3294	1	61079	2	N	3927	3922	0	85
						14	4	4320	9					
02	61270 X	61270	-0-	-0-	-0-	2592	1	54904	2	N	3429	3438	0	76
						2	4	3772	9					
03	66949 X	66949	-0-	-0-	-0-	2630	1	59973	2	N	3948	3933	0	91
						3	4	4343	9					
04	93312 X	93312	-0-	-0-	-0-	4235	1	85268	2	N	3436	3440	0	87
						29	4	3780	9					
05	67741 X	67741	-0-	-0-	-0-	3066	1	61282	2	N	3081	3096	0	72
						4	4	3389	9					
06	54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	2553	1	48298	2	N	3291	3250	0	68
						2	4	3620	9			45	8	
*07	76609 X	76609	-0-	-0-	-0-	3691	1	69764	2	N	2694	2697	0	65
						191	4	2963	9					
*08	77485 X	77485	-0-	-0-	-0-	3219	1	70563	2	N	3360	3326	0	99
						7	4	3696	9					

HH SW 5		WELL #:		7HC RRCID -> 284014		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583						
*09	73128 X	73128	-0-	-0-	-0-	2544	1	66187	2	N	3992	3998	0	74
						6	4	4391	9					
10	77105 X	77105	-0-	-0-	-0-	3058	1	70079	2	N	3607	3624	0	57
						3968	9							
11	60939 X	60939	-0-	-0-	-0-	2618	1	55512	2	N	2545	2557	0	45
						9	4	2800	9					
12	65221 X	65221	-0-	-0-	-0-	2955	1	58956	2	N	3002	2977	0	70
						8	4	3302	9					
01	67285 X	67285	-0-	-0-	-0-	3256	1	60287	2	N	3389	3386	0	73
						14	4	3728	9					
02	59458 X	59458	-0-	-0-	-0-	2528	1	53628	2	N	3000	3007	0	66
						2	4	3300	9					
03	64291 X	64291	-0-	-0-	-0-	2551	1	58188	2	N	3228	3220	0	74
						1	4	3551	9					
04	72621 X	72621	-0-	-0-	-0-	3275	1	65987	2	N	3034	3031	0	77
						22	4	3337	9					
05	74552 X	74552	-0-	-0-	-0-	3408	1	68122	2	N	2743	2756	0	64
						5	4	3017	9					
06	105571 X	105571	-0-	-0-	-0-	5140	1	97298	2	N	2840	2806	0	59
						9	4	3124	9			39	8	
*07	125869 X	125869	-0-	-0-	-0-	6145	1	116192	2	N	2919	2907	0	71
						321	4	3211	9					
*08	94532 X	94532	-0-	-0-	-0-	3974	1	87140	2	N	3100	3080	0	91
						8	4	3410	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 5		WELL #:		6HD	RRCID -> 284049	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 10004	PERF.10163	- 14840				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HH SW 5		WELL #:		17HA	RRCID -> 284085	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH 9072	PERF. 9186	- 13104				
*09	63291 X	63291	-0-	-0-	-0-	2201 1 3 4	57314 2 3773 9		N	3430	3411 0		63
10	70971 X	70971	-0-	-0-	-0-	2794 1 4098 9	64079 2		N	3725	3729 0		59
11	63534 X	63534	-0-	-0-	-0-	2713 1 9 4	57483 2 3329 9		N	3026	3031 0		54
12	61468 X	61468	-0-	-0-	-0-	2789 1 8 4	55642 2 3029 9		N	2754	2744 0		64
01	65031 X	65031	-0-	-0-	-0-	3163 1 15 4	58560 2 3293 9		N	2994	2993 0		65
02	58752 X	58752	-0-	-0-	-0-	2519 1 3 4	53342 2 2888 9		N	2625	2632 0		58
03	59133 X	59133	-0-	-0-	-0-	2322 1 2 4	52961 2 3848 9		N	3498	3476 0		80
04	57424 X	57424	-0-	-0-	-0-	2571 1 18 4	51837 2 2998 9		N	2725	2736 0		69
05	63079 X	63079	-0-	-0-	-0-	2863 1 3 4	57226 2 2987 9		N	2715	2721 0		63
06	49778 X	49778	-0-	-0-	-0-	2373 1 2483 9	44922 2		N	2257	2242 0	31 8	47
*07	55673 X	55673	-0-	-0-	-0-	2662 1 138 4	50363 2 2510 9		N	2282	2274 0		55
*08	61846 X	61846	-0-	-0-	-0-	2573 1 5 4	56347 2 2921 9		N	2655	2632 0		78

HH SW 5		WELL #:		20HA	RRCID -> 284086	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH 9188	PERF. 9445	- 14134				
*09	58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	2062 1 3 4	53638 2 3092 9		N	2811	2793 0		52
10	67614 X	67614	-0-	-0-	-0-	2673 1 3676 9	61265 2		N	3342	3341 0		53
11	53629 X	53629	-0-	-0-	-0-	2280 1 8 4	48338 2 3003 9		N	2730	2735 0		48
12	52546 X	52546	-0-	-0-	-0-	2364 1 6 4	47160 2 3016 9		N	2742	2726 0		64
01	58365 X	58365	-0-	-0-	-0-	2836 1 12 4	52516 2 3001 9		N	2728	2733 0		59
02	51564 X	51564	-0-	-0-	-0-	2206 1 2 4	46720 2 2636 9		N	2396	2402 0		53
03	59576 X	59576	-0-	-0-	-0-	2370 1 2 4	54049 2 3155 9		N	2868	2855 0		66
04	58169 X	58169	-0-	-0-	-0-	2618 1 18 4	52735 2 2798 9		N	2544	2546 0		64
05	78515 X	78515	-0-	-0-	-0-	3622 1 5 4	72352 2 2536 9		N	2305	2315 0		54
06	50598 X	50598	-0-	-0-	-0-	2410 1 3 4	45622 2 2563 9		N	2330	2304 0	32 8	48
*07	66152 X	66152	-0-	-0-	-0-	3189 1 165 4	60272 2 2526 9		N	2296	2289 0		55
*08	77693 X	77693	-0-	-0-	-0-	3275 1 6 4	71797 2 2615 9		N	2377	2362 0		70

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 5		WELL #:		8HD	RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10020	- 14833
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HH SW 5		WELL #:		9HA	RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF. 9372	- 13931
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #:		0043WC	RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.10648	- 20812
03	141387 X	141387	-0-	-0-	-0-	5101	1	132392	2	N	3520	3518 0 37
						22	4	3872	9			
04	137536 X	137536	-0-	-0-	-0-	5063	1	128844	2	N	3278	3256 0 59
						23	4	3606	9			
05	142032 X	142032	-0-	-0-	-0-	5250	1	133138	2	N	3293	3303 0 49
						22	4	3622	9			
06	127446 X	127446	-0-	-0-	-0-	4872	1	119255	2	N	2999	2978 0 19 8 51
						20	4	3299	9			
07	131400 X	131400	-0-	-0-	-0-	5071	1	122804	2	N	3167	3165 0 53
						41	4	3484	9			
*08	76365 X	76365	-0-	-0-	-0-	3070	1	70586	2	N	2444	2454 0 43
						21	4	2688	9			
HH SW 5		WELL #:		10HA	RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF. 9399	- 14089
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HH SW 5		WELL #:		21HC	RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 9861	- 14342
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HH SW 5		WELL #:		18HC	RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF. 9873	- 14746
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID -> 284629		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9943		PERF.10259 - 14936					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID -> 284653		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 10069		PERF.10326 - 14821					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID -> 284678		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9318		PERF. 9768 - 14445					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID -> 285133		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9430 - 14371					
*09	38070	X	33368	-0-	-4702	-0-	1097	1	28528	2	N	3402	3407	0	63
							1	4	3742	9					
*10	37386	X	36435	-0-	-951	-0-	1353	1	31011	2	N	3701	3706	0	58
							4071	9							
*11	34243	X	34243	-0-	-0-	-0-	1399	1	29673	2	N	2878	2885	0	51
							5	4	3166	9					
*12	34472	X	27502	-0-	-6970	-0-	1118	1	22304	2	N	3706	3671	0	86
							3	4	4077	9					
*01	36425	X	32336	-0-	-4089	-0-	1441	1	26702	2	N	3805	3809	0	82
							7	4	4186	9					
*02	32900	X	29957	-0-	-2943	-0-	1224	1	25935	2	N	2543	2569	0	56
							1	4	2797	9					
*03	36425	X	35068	-0-	-1357	-0-	1351	1	30839	2	N	2615	2611	0	60
							1	4	2877	9					
*04	34230	X	27004	-0-	-7226	-0-	1147	1	23128	2	N	2474	2457	0	62
							8	4	2721	9			15	8	
*05	33170	X	22416	-0-	-10754	-0-	954	1	19104	2	N	1983	1999	0	46
							1	4	176	5					
*06	33930	X	26643	-0-	-7287	-0-	1226	1	23156	2	N	2055	2024	0	42
							2261	9					35	8	
*07	35061	X	13625	-0-	-21436	-0-	617	1	11667	2	N	1190	1203	0	29
							32	4	1309	9					
08	35061	X	25455	-0-	-9606	-0-	1014	1	22215	2	N	2022	1992	0	59
							2	4	2224	9					
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9716 - 19907					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID -> 285364		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9776 - 14453						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9601 - 14474						
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0031WA		RRCID -> 285396		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9492		PERF.10035 - 20228						
03	146087 X	146087	-0-	-0-	-0-	5090	1	132021	2	N	8142	8144	0			86
						20	4	8956	9							
04	136961 X	136961	-0-	-0-	-0-	4874	1	123886	2	N	7436	7387	0			135
						21	4	8180	9							
05	139035 X	139035	-0-	-0-	-0-	4961	1	125750	2	N	7545	7567	0			113
						24	4	8300	9							
06	136794 X	136794	-0-	-0-	-0-	5077	1	124246	2	N	6774	6730	0	42	8	115
						20	4	7451	9							
07	134348 X	134348	-0-	-0-	-0-	5018	1	121529	2	N	7056	7053	0			118
						39	4	7762	9							
*08	119449 X	119449	-0-	-0-	-0-	4691	1	107716	2	N	6369	6374	0			113
						36	4	7006	9							

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10470 - 20797						
03	186754 X	186754	-0-	-0-	-0-	5206	1	136855	2	N	40612	40499	0			314
						20	4	44673	9							
04	141190 X	141190	-0-	-0-	-0-	3736	1	96425	2	N	37284	37223	0	89	8	286
						17	4	41012	9							
05	89733 X	89733	-0-	-0-	-0-	2288	1	58750	2	N	26079	26126	0			239
						8	4	28687	9							
06	157566 X	157566	-0-	-0-	-0-	4440	1	110122	2	N	39077	38933	0			383
						19	4	42985	9							
07	143639 X	143639	-0-	-0-	-0-	4894	1	120104	2	N	16910	17071	0			222
						40	4	18601	9							
*08	140031 X	140031	-0-	-0-	-0-	5263	1	122788	2	N	10858	10951	0			129
						36	4	11944	9							

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319		PERF.10595 - 20815						
03	229915 X	229915	-0-	-0-	-0-	7889	1	207627	2	N	13058	13046	0			101
						35	4	14364	9							
04	186021 X	186021	-0-	-0-	-0-	6538	1	168716	2	N	9766	9769	0	23	8	75
						24	4	10743	9							
05	212064 X	212064	-0-	-0-	-0-	7504	1	192924	2	N	10551	10530	0			96
						30	4	11606	9							
06	201367 X	201367	-0-	-0-	-0-	7573	1	188017	2	N	5223	5268	0			51
						32	4	5745	9							
07	187768 X	187768	-0-	-0-	-0-	6906	1	169305	2	N	10456	10370	0			137
						55	4	11502	9							
*08	143219 X	143219	-0-	-0-	-0-	5603	1	130663	2	N	6286	6348	0			75
						38	4	6915	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID ->	285488	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	9580 - 14461							
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID ->	285490	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	9269 - 14625							
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID ->	285531	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	10324 - 19892							
03	38648	X		38648	-0-	-0-	-0-	1396	1	36710	2	N	487	486	0			4
								6	4	536	9							
04	25518	X		25518	-0-	-0-	-0-	939	1	24166	2	N	372	372	0	1	8	3
								4	4	409	9							
05	58120	X		58120	-0-	-0-	-0-	2144	1	55158	2	N	736	732	0			7
								8	4	810	9							
06	43272	X		43272	-0-	-0-	-0-	1670	1	41431	2	N	150	156	0			1
								6	4	165	9							
07	36128	X		36128	-0-	-0-	-0-	1413	1	34703	2	N	-0-	1	0			-0-
								12	4									
*08	38116	X		38116	-0-	-0-	-0-	1567	1	36510	2	N	25	25	0			-0-
								11	4	28	9							

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID ->	285583	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9631	PERF.	10049 - 20100							
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID ->	285588	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9905 - 19808							
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	42960 X	15063	-0-	-27897	-0-	500	1	12960	2	N	1456	1452	0	27
						1	4	1602	9					
*10	39556 X	32459	-0-	-7097	-0-	1201	1	27493	2	N	3423	3396	0	54
						3765	9							
*11	34650 X	27372	-0-	-7278	-0-	1092	1	23166	2	N	2827	2831	0	50
						4	4	3110	9					
*12	34999 X	34812	-0-	-187	-0-	1512	1	30153	2	N	2857	2841	0	66
						4	4	3143	9					
*01	32457 X	29856	-0-	-2601	-0-	1372	1	25428	2	N	2773	2779	0	60
						6	4	3050	9					
*02	29316 X	28907	-0-	-409	-0-	1194	1	25305	2	N	2188	2200	0	48
						1	4	2407	9					
*03	66934 X	66934	-0-	-0-	-0-	2670	1	60891	2	N	3064	3042	0	70
						3	4	3370	9					
*04	33690 X	31046	-0-	-2644	-0-	1362	1	27424	2	N	2046	2053	0	51
						9	4	2251	9			12	8	
*05	34813 X	29045	-0-	-5768	-0-	1261	1	25165	2	N	2379	2375	0	55
						2	4	2617	9					
*06	52830 X	25841	-0-	-26989	-0-	1172	1	22185	2	N	2256	2226	0	47
						2	4	2482	9			38	8	
*07	54591 X	16905	-0-	-37686	-0-	757	1	14285	2	N	1658	1665	0	40
						39	4	1824	9					
08	54591 X	4312	-0-	-50279	-0-	56	1	1203	2	N	2775	2733	0	82
						3053	9							

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

03	52421 X	25489	-0-	-26932	-0-	320	1	22976	2	N	1987	1993	0	10
						7	4	2186	9					
04	51772 X	51772	-0-	-0-	-0-	724	1	46061	2	N	4523	4505	0	28
						12	4	4975	9					
05	51274 X	38554	-0-	-12720	-0-	564	1	34584	2	N	3086	3104	0	10
						11	4	3395	9					
06	50834 X	50834	-0-	-0-	-0-	931	1	45987	2	N	3541	3531	0	20
						21	4	3895	9					
07	53506 X	52727	-0-	-779	-0-	902	1	47475	2	N	3937	3938	0	19
						19	4	4331	9					
08	53506 X	47819	-0-	-5687	-0-	829	1	43032	2	N	3586	3587	0	18
						13	4	3945	9					

 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

03	290945 X	290945	-0-	-0-	-0-	10005	1	263203	2	N	16085	16082	0	124
						43	4	17694	9					
04	239402 X	239402	-0-	-0-	-0-	8445	1	217787	2	N	11943	11946	0	92
						33	4	13137	9			29	8	
05	246176 X	246176	-0-	-0-	-0-	8842	1	227331	2	N	9059	9068	0	83
						38	4	9965	9					
06	227331 X	227331	-0-	-0-	-0-	8485	1	210519	2	N	7538	7547	0	74
						35	4	8292	9					
07	224850 X	224850	-0-	-0-	-0-	8381	1	205677	2	N	9753	9699	0	128
						64	4	10728	9					
*08	258451 X	258451	-0-	-0-	-0-	10084	1	235125	2	N	11972	11958	0	142
						73	4	13169	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0041WC		RRCID -> 285890	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10879	PERF.10941	- 21064			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	224582 X	224582	-0-	-0-	-0-	7818	1 205765	2 N	9971	9987 0	89
						31	4 10968	9			
04	221127 X	221127	-0-	-0-	-0-	7863	1 202958	2 N	9340	9357 0	72
						32	4 10274	9			
05	221370 X	221370	-0-	-0-	-0-	7952	1 204508	2 N	8069	8081 0	60
						34	4 8876	9			
06	162716 X	162716	-0-	-0-	-0-	5995	1 148859	2 N	7126	7106 0	80
						23	4 7839	9			
07	191574 X	191574	-0-	-0-	-0-	7137	1 175173	2 N	8371	8377 0	74
						56	4 9208	9			
*08	163424 X	163424	-0-	-0-	-0-	6232	1 145359	2 N	8373	8330 0	117
						43	4 2580	5			

HH SW 3		WELL #: 20HA		RRCID -> 285972	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9168	- 14224			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015	COMPL. DATE 07/21/2019	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8903	- 19438			
03	38700 X	38700	-0-	-0-	-0-	491	1 35150	2 N	2773	2777 0	14
						9	4 3050	9			
04	59528 X	59528	-0-	-0-	-0-	830	1 52880	2 N	5277	5259 0	32
						13	4 5805	9			
05	50950 X	50950	-0-	-0-	-0-	732	1 45010	2 N	4722	4738 0	16
						14	4 5194	9			
06	60937 X	60937	-0-	-0-	-0-	1098	1 54371	2 N	4948	4937 0	27
						25	4 5443	9			
07	53646 X	53646	-0-	-0-	-0-	907	1 47782	2 N	4489	4494 0	22
						19	4 4938	9			
*08	52532 X	52532	-0-	-0-	-0-	904	1 47102	2 N	4102	4104 0	20
						14	4 4512	9			

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286117	COMPL. DATE 06/12/2019	TOTAL DEPTH 10252	PERF.10327	- 20538			
03	289147 X	289147	-0-	-0-	-0-	10193	1 268134	2 N	9797	9787 0	76
						43	4 10777	9			
04	225629 X	225629	-0-	-0-	-0-	8097	1 208931	2 N	7784	7781 0	60
						39	4 8562	9		19 8	
05	180547 X	180547	-0-	-0-	-0-	6252	1 161017	2 N	12044	11994 0	110
						30	4 13248	9			
06	180603 X	180603	-0-	-0-	-0-	6774	1 168067	2 N	5212	5271 0	51
						29	4 5733	9			
07	224953 X	224953	-0-	-0-	-0-	8459	1 207675	2 N	7955	7901 0	105
						68	4 8751	9			
*08	232117 X	232117	-0-	-0-	-0-	9148	1 213381	2 N	8655	8657 0	103
						67	4 9521	9			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 9138 - 19587		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	76973 X	37478	-0-	-39495	-0-	465 1 9 4	33372 2 3632 9	N	3302	3308	0	17
04	74490 X	24889	-0-	-49601	-0-	333 1 5 4	21189 2 3362 9	N	3056	3054	0	19
05	65069 X	48635	-0-	-16434	-0-	684 1 14 4	41947 2 5990 9	N	5445	5446	0	18
06	62820 X	55860	-0-	-6960	-0-	975 1 22 4	48272 2 6591 9	N	5992	5977	0	33
07	61256 X	48838	-0-	-12418	-0-	768 1 17 4	40382 2 7671 9	N	6974	6973	0	34
*08	60024 X	60024	-0-	-0-	-0-	1005 1 16 4	52174 2 6829 9	N	6208	6211	0	31

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10593 - 20879		
03	178031 X	178031	-0-	-0-	-0-	6287 1 25 4	165507 2 6212 9	N	5647	5660	0	44
04	160143 X	160143	-0-	-0-	-0-	5721 1 22 4	147535 2 6865 9	N	6241	6222	0	15 8 48
05	201779 X	201779	-0-	-0-	-0-	7445 1 30 4	191334 2 2970 9	N	2700	2723	0	25
06	194677 X	194677	-0-	-0-	-0-	7305 1 31 4	181313 2 6028 9	N	5480	5451	0	54
07	196943 X	196943	-0-	-0-	-0-	7384 1 59 4	181065 2 8435 9	N	7668	7621	0	101
*08	244783 X	244783	-0-	-0-	-0-	9557 1 67 4	222872 2 12287 9	N	11170	11138	0	133

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 8627 - 19412		
03	99045 X	48185	-0-	-50860	-0-	582 1 12 4	41727 2 5864 9	N	5331	5313	0	42
04	63960 X	23034	-0-	-40926	-0-	319 1 5 4	20221 2 2489 9	N	2263	2286	0	19
05	56048 X	44716	-0-	-11332	-0-	623 1 12 4	38247 2 5834 9	N	5304	5281	0	42
06	54060 X	48842	-0-	-5218	-0-	861 1 19 4	42538 2 5424 9	N	4931	4931	0	42
07	49181 X	49181	-0-	-0-	-0-	826 1 17 4	43519 2 4819 9	N	4381	4386	0	37
08	48174 X	47324	-0-	-850	-0-	800 1 12 4	41475 2 5037 9	N	4579	4581	0	35

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 8864 - 19651		
03	34568 X	34568	-0-	-0-	-0-	411 1 9 4	29647 2 4501 9	N	4092	4080	0	32
04	30000 X	20598	-0-	-9402	-0-	283 1 5 4	17901 2 2409 9	N	2190	2204	0	18
05	31651 X	30884	-0-	-767	-0-	431 1 7 4	26384 2 4062 9	N	3693	3682	0	29
06	33450 X	32491	-0-	-959	-0-	566 1 12 4	27946 2 3967 9	N	3606	3604	0	31
07	34565 X	34306	-0-	-259	-0-	571 1 13 4	29940 2 3782 9	N	3438	3440	0	29
08	34565 X	32578	-0-	-1987	-0-	547 1 9 4	28491 2 3531 9	N	3210	3214	0	25

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381	COMPL. DATE 07/21/2019	TOTAL DEPTH 8911	PERF. 8996 - 19412				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	54126 X	16455	-0-	-37671	-0-	212 1 5 4	15032 2 1206 9	N	1096	1105 0	6
04	53550 X	20626	-0-	-32924	-0-	287 1 5 4	18178 2 2156 9	N	1960	1954 0	12
05	54002 X	5860	-0-	-48142	-0-	82 1 2 4	5062 2 714 9	N	649	659 0	2
06	52170 X	36956	-0-	-15214	-0-	670 1 14 4	33104 2 3168 9	N	2880	2866 0	16
07	45229 X	43652	-0-	-1577	-0-	722 1 16 4	38073 2 4841 9	N	4401	4396 0	21
*08	45998 X	45998	-0-	-0-	-0-	772 1 11 4	40222 2 4993 9	N	4539	4538 0	22
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400	COMPL. DATE 07/20/2019	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 9050 - 19511				
03	62155 X	55182	-0-	-6973	-0-	697 1 14 4	50261 2 4210 9	N	3827	3823 0	19
04	60150 X	41149	-0-	-19001	-0-	580 1 10 4	37042 2 3517 9	N	3197	3196 0	20
05	61411 X	45238	-0-	-16173	-0-	660 1 13 4	40565 2 4000 9	N	3636	3644 0	12
06	57060 X	25850	-0-	-31210	-0-	478 1 10 4	23528 2 1834 9	N	1667	1670 0	9
07	58962 X	48151	-0-	-10811	-0-	810 1 17 4	42673 2 4651 9	N	4228	4216 0	21
08	55180 X	50236	-0-	-4944	-0-	870 1 13 4	45189 2 4164 9	N	3785	3787 0	19
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10944 - 21163				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10284	PERF.10770 - 20768				
03	129273 X	129273	-0-	-0-	-0-	4404 1 17 4	115752 2 9100 9	N	8273	8297 0	74
04	240689 X	240689	-0-	-0-	-0-	8589 1 38 4	221590 2 10472 9	N	9520	9520 0	74
05	241465 X	241465	-0-	-0-	-0-	8593 1 36 4	221021 2 11815 9	N	10741	10735 0	80
06	200944 X	200944	-0-	-0-	-0-	7351 1 30 4	182385 2 11178 9	N	10162	10128 0	114
07	192372 X	192372	-0-	-0-	-0-	7070 1 60 4	173470 2 11772 9	N	10702	10722 0	94
*08	218878 X	218878	-0-	-0-	-0-	8436 1 62 4	196683 2 3415 5	N	9347	9311 0	130

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544	COMPL. DATE 07/20/2019	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 8780 - 19328				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	60605 X	53268	-0-	-7337	-0-	672 1 13 4	48261 2 4322 9	N	3929	3925 0	20
04	58650 X	44173	-0-	-14477	-0-	621 1 10 4	39605 2 3937 9	N	3579	3577 0	22
05	59272 X	48765	-0-	-10507	-0-	709 1 14 4	43555 2 4487 9	N	4079	4087 0	14
06	52800 X	26941	-0-	-25859	-0-	492 1 11 4	24394 2 2044 9	N	1858	1862 0	10
07	54560 X	44039	-0-	-10521	-0-	751 1 17 4	39538 2 3733 9	N	3394	3387 0	17
08	53258 X	51947	-0-	-1311	-0-	903 1 14 4	46906 2 4124 9	N	3749	3748 0	18
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 8849	PERF. 8917 - 19437				
03	84816 X	55500	-0-	-29316	-0-	689 1 14 4	49728 2 5069 9	N	4608	4603 0	23
04	63330 X	54620	-0-	-8710	-0-	754 1 12 4	48028 2 5826 9	N	5296	5287 0	32
05	61278 X	61278	-0-	-0-	-0-	871 1 15 4	53372 2 7020 9	N	6382	6392 0	22
06	55110 X	30886	-0-	-24224	-0-	566 1 12 4	27919 2 2389 9	N	2172	2182 0	12
07	56947 X	56355	-0-	-592	-0-	977 1 21 4	51353 2 4004 9	N	3640	3634 0	18
08	61535 X	53831	-0-	-7704	-0-	934 1 14 4	48474 2 4409 9	N	4008	4006 0	20
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 8684	PERF. 8889 - 19368				
03	50618 X	50618	-0-	-0-	-0-	607 1 13 4	43697 2 6301 9	N	5728	5719 0	29
04	54148 X	54148	-0-	-0-	-0-	753 1 12 4	47996 2 5387 9	N	4897	4896 0	30
05	52962 X	52962	-0-	-0-	-0-	758 1 14 4	46533 2 5657 9	N	5143	5156 0	17
06	50130 X	27885	-0-	-22245	-0-	494 1 11 4	24541 2 2839 9	N	2581	2584 0	14
07	53124 X	53124	-0-	-0-	-0-	882 1 18 4	46443 2 5781 9	N	5255	5243 0	26
08	51925 X	46433	-0-	-5492	-0-	769 1 11 4	40054 2 5599 9	N	5090	5091 0	25
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10230	PERF.10492 - 20771				
03	245138 X	245138	-0-	-0-	-0-	8353 1 34 4	219715 2 17036 9	N	15487	15480 0	138
04	244629 X	244629	-0-	-0-	-0-	8563 1 36 4	220972 2 15058 9	N	13689	13721 0	106
05	236323 X	236323	-0-	-0-	-0-	8384 1 36 4	215596 2 12307 9	N	11188	11211 0	83
06	210381 X	210381	-0-	-0-	-0-	7787 1 31 4	193202 2 9361 9	N	8510	8497 0	96
07	232311 X	232311	-0-	-0-	-0-	8645 1 69 4	212047 2 11550 9	N	10500	10504 0	92
*08	179515 X	179515	-0-	-0-	-0-	6835 1 46 4	159397 2 3171 5	N	9151	9116 0	127

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID ->	286650	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10925 - 21207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID ->	286657	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10508 - 20438	
03	150787	X	150787	-0-	-0-	-0-	4919 1	129467 2	N	14889 14878 0	133
							23 4	16378 9			
04	181296	X	181296	-0-	-0-	-0-	5650 1	145721 2	N	27182 27104 0	211
							25 4	29900 9			
05	116254	X	116254	-0-	-0-	-0-	3673 1	94410 2	N	16506 16595 0	122
							14 4	18157 9			
06	125809	X	125809	-0-	-0-	-0-	4372 1	108492 2	N	11751 11741 0	132
							19 4	12926 9			
07	109146	X	109146	-0-	-0-	-0-	3829 1	94010 2	N	10251 10293 0	90
							31 4	11276 9			
*08	115911	X	115911	-0-	-0-	-0-	4192 1	97792 2	N	11119 11054 0	155
							30 4	1666 5			

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID ->	286747	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10451 - 20638	
03	213811	X	213811	-0-	-0-	-0-	7274 1	191536 2	N	13606 13572 0	121
							34 4	14967 9			
04	245991	X	245991	-0-	-0-	-0-	8669 1	223542 2	N	12497 12521 0	97
							33 4	13747 9			
05	230059	X	230059	-0-	-0-	-0-	8176 1	210162 2	N	10628 10646 0	79
							30 4	11691 9			
06	215785	X	215785	-0-	-0-	-0-	7977 1	197894 2	N	8982 8960 0	101
							34 4	9880 9			
07	224623	X	224623	-0-	-0-	-0-	8341 1	204808 2	N	10372 10382 0	91
							65 4	11409 9			
*08	154143	X	154143	-0-	-0-	-0-	5982 1	139599 2	N	5471 5486 0	76
							40 4	2504 5			

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID ->	286918	COMPL. DATE	06/14/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11233 - 20825	
03	179916	X	179916	-0-	-0-	-0-	6018 1	158203 2	N	14245 14215 0	110
							25 4	15670 9			
04	142061	X	142061	-0-	-0-	-0-	4833 1	124767 2	N	11310 11306 0	27 8 87
							20 4	12441 9			
05	170679	X	170679	-0-	-0-	-0-	5808 1	149359 2	N	14078 14036 0	129
							26 4	15486 9			
06	153746	X	153746	-0-	-0-	-0-	5595 1	138708 2	N	8564 8609 0	84
							23 4	9420 9			
07	103168	X	103168	-0-	-0-	-0-	3896 1	95607 2	N	3303 3344 0	43
							32 4	3633 9			
*08	135025	X	135025	-0-	-0-	-0-	5317 1	124008 2	N	5146 5128 0	61
							39 4	5661 9			

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID ->	286921	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10626 - 20899
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID ->	286926	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 8754 - 19215	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	48887 X	2371	-0-	-46516	-0-	21 1	1596 2	N	685	699 0	3
						754 9					
04	47310 X	3821	-0-	-43489	-0-	39 1	2681 2	N	1001	998 0	6
						1101 9					
05	21297 X	8329	-0-	-12968	-0-	117 1	7187 2	N	930	933 0	3
						2 4	1023 9				
06	20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-			N	242	244 0	1
07	20987 X	3719	-0-	-17268	-0-	47 1	2436 2	N	1123	1119 0	5
						1 4	1235 9				
08	8370 X	8212	-0-	-158	-0-	117 1	6004 2	N	1899	1895 0	9
						2 4	2089 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID ->	286932	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10394	PERF.11019 - 21300
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID ->	286942	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10176	PERF.10647 - 20902	
03	160177 X	160177	-0-	-0-	-0-	5487 1	144171 2	N	9542	9545 0	85
						23 4	10496 9				
04	171084 X	171084	-0-	-0-	-0-	6015 1	155179 2	N	8966	8982 0	69
						27 4	9863 9				
05	154841 X	154841	-0-	-0-	-0-	5456 1	140328 2	N	8212	8220 0	61
						24 4	9033 9				
06	154357 X	154357	-0-	-0-	-0-	5656 1	140127 2	N	7774	7747 0	88
						23 4	8551 9				
07	166449 X	166449	-0-	-0-	-0-	6158 1	150955 2	N	8441	8455 0	74
						51 4	9285 9				
*08	150289 X	150289	-0-	-0-	-0-	5731 1	133611 2	N	7766	7732 0	108
						41 4	2363 5				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID ->	286948	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10536	PERF.11142 - 21024
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0016WD		RRCID ->	287038	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11098 - 21120
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	136486 X	136486	-0-	-0-	-0-	4637	1 122076	2 N	8868	8815 0	79
						18	4 9755	9			
04	136853 X	136853	-0-	-0-	-0-	4761	1 122887	2 N	8353	8367 0	65
						17	4 9188	9			
05	157166 X	157166	-0-	-0-	-0-	5551	1 142729	2 N	8056	8061 0	60
						24	4 8862	9			
06	143502 X	143502	-0-	-0-	-0-	5262	1 130534	2 N	6984	6965 0	79
						24	4 7682	9			
07	149422 X	149422	-0-	-0-	-0-	5528	1 135686	2 N	7423	7437 0	65
						43	4 8165	9			
*08	156970 X	156970	-0-	-0-	-0-	6017	1 140354	2 N	7369	7331 0	103
						49	4 2444	5			

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741			
03	32612 X	57	-0-	-32555	-0-	57	2	N	-0-	2 0	-0-
04	31560 X	-0-	-0-	-31560	-0-			N	100	97 0	2
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	37	38 0	1
06	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	42	1 1078	2 N	26	27 0	-0-
						29	9				
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	48	1 1191	2 N	27	27 0	-0-
						30	9				
*08	962 X	962	-0-	-0-	-0-	38	1 891	2 N	30	29 0	1
						33	9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149			
03	175296 X	175296	-0-	-0-	-0-	5745	1 151267	2 N	16599	16551 0	128
						25	4 18259	9			
04	136707 X	136707	-0-	-0-	-0-	4653	1 120110	2 N	10842	10861 0	83
						18	4 11926	9		26 8	
05	96155 X	96155	-0-	-0-	-0-	3158	1 81416	2 N	10519	10506 0	96
						10	4 11571	9			
06	64254 X	64254	-0-	-0-	-0-	2118	1 52578	2 N	8682	8693 0	85
						8	4 9550	9			
07	94339 X	94339	-0-	-0-	-0-	3578	1 87760	2 N	2702	2751 0	36
						29	4 2972	9			
*08	120777 X	120777	-0-	-0-	-0-	4731	1 110381	2 N	5119	5094 0	61
						34	4 5631	9			

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0012WD		RRCID -> 287239		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0046WD		RRCID -> 287366		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	138796 X	138796	-0-	-0-	-0-	4761	1	125348	2	N	7878	7886	0	70
						21	4	8666	9					
04	136521 X	136521	-0-	-0-	-0-	4826	1	124618	2	N	6414	6434	0	50
						22	4	7055	9					
05	111797 X	111797	-0-	-0-	-0-	3895	1	100254	2	N	6940	6938	0	52
						14	4	7634	9					
06	76253 X	76253	-0-	-0-	-0-	2746	1	68234	2	N	4784	4782	0	54
						11	4	5262	9					
07	111259 X	111259	-0-	-0-	-0-	4060	1	99522	2	N	6951	6944	0	61
						31	4	7646	9					
*08	83882 X	83882	-0-	-0-	-0-	3141	1	73225	2	N	5616	5599	0	78
						23	4	1315	5					
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0052WA		RRCID -> 287407		COMPL. DATE 11/23/2019			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239				
03	83545 X	81599	-0-	-1946	-0-	1040	1	74831	2	N	5188	5187	0	46
						21	4	5707	9					
04	111870 X	77829	-0-	-34041	-0-	1121	1	71423	2	N	4789	4781	0	54
						17	4	5268	9					
05	116095 X	74633	-0-	-41462	-0-	1120	1	68714	2	N	4345	4331	0	68
						19	4	4780	9					
06	112230 X	67480	-0-	-44750	-0-	1237	1	61102	2	N	4649	4637	0	80
						27	4	5114	9					
07	98549 X	71778	-0-	-26771	-0-	1226	1	64534	2	N	5446	5455	0	71
						27	4	5991	9					
08	81592 X	64941	-0-	-16651	-0-	1145	1	59562	2	N	3834	3849	0	56
						17	4	4217	9					
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436		COMPL. DATE 11/23/2019			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985				
03	49197 X	31714	-0-	-17483	-0-	291	1	21023	2	N	9450	9428	0	83
						5	4	10395	9					
04	47610 X	37856	-0-	-9754	-0-	439	1	27916	2	N	8632	8618	0	97
						6	4	9495	9					
05	49197 X	37725	-0-	-11472	-0-	508	1	31112	2	N	5541	5551	0	87
						10	4	6095	9					
06	38040 X	33309	-0-	-4731	-0-	545	1	26996	2	N	5234	5231	0	90
						11	4	5757	9					
07	54405 X	54405	-0-	-0-	-0-	911	1	47886	2	N	5080	5104	0	66
						20	4	5588	9					
*08	43763 X	43763	-0-	-0-	-0-	719	1	37375	2	N	5144	5136	0	74
						11	4	5658	9					
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020			TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0053WA		RRCID -> 287571		COMPL. DATE 11/25/2019				TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979						
03	53614 X	53614	-0-	-0-	-0-	642 13	1 4	46106 6853	2 9	N	6230	6227	0			55
04	46500 X	46490	-0-	-10	-0-	623 10	1 4	39713 6144	2 9	N	5585	5577	0			63
05	48050 X	44876	-0-	-3174	-0-	635 12	1 4	38969 5260	2 9	N	4782	4770	0			75
06	48400 X	48400	-0-	-0-	-0-	844 18	1 4	41772 5766	2 9	N	5242	5227	0			90
07	48050 X	46523	-0-	-1527	-0-	769 17	1 4	40425 5312	2 9	N	4829	4856	0			63
08	48050 X	42013	-0-	-6037	-0-	703 10	1 4	36436 4864	2 9	N	4422	4421	0			64
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020				TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454						
03	68076 X	2671	-0-	-65405	-0-	35 17	1 9	2619	2	N	15	15	0			-0-
04	65880 X	3895	-0-	-61985	-0-	60 1	1 4	3834	2	N	-0-					-0-
05	41416 X	8081	-0-	-33335	-0-	129 2	1 4	7943 7	2 9	N	6	6	0			-0-
06	21150 X	11962	-0-	-9188	-0-	238 6	1 4	11706 12	2 9	N	11	11	0			-0-
07	21855 X	11361	-0-	-10494	-0-	193 5	1 4	10121 1042	2 9	N	947	935	0			12
*08	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	228 4	1 4	11929 1143	2 9	N	1039	1036	0			15
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019				TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768						
03	85653 X	66782	-0-	-18871	-0-	836 18	1 4	59964 5964	2 9	N	5422	5417	0			48
04	78630 X	59585	-0-	-19045	-0-	837 13	1 4	53421 5314	2 9	N	4831	4825	0			54
05	81499 X	51432	-0-	-30067	-0-	742 13	1 4	45529 5148	2 9	N	4680	4660	0			74
06	64650 X	17028	-0-	-47622	-0-	300 7	1 4	14848 1873	2 9	N	1703	1748	0			29
07	66805 X	25708	-0-	-41097	-0-	447 10	1 4	23550 1701	2 9	N	1546	1555	0			20
08	66774 X	56135	-0-	-10639	-0-	966 15	1 4	50167 4987	2 9	N	4534	4488	0			66
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019				TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199						
03	83824 X	10628	-0-	-73196	-0-	102 3	1 4	7340 3183	2 9	N	2894	2870	0			26
04	74430 X	12496	-0-	-61934	-0-	168 3	1 4	10616 1709	2 9	N	1554	1563	0			17
05	77159 X	30512	-0-	-46647	-0-	430 8	1 4	26308 3766	2 9	N	3424	3387	0			54
06	25620 X	13697	-0-	-11923	-0-	232 5	1 4	11446 2014	2 9	N	1831	1853	0			32
07	30442 X	30442	-0-	-0-	-0-	484 11	1 4	25533 4414	2 9	N	4013	3993	0			52
*08	47968 X	47968	-0-	-0-	-0-	819 13	1 4	42540 4596	2 9	N	4178	4169	0			61

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842							
03	78501 X	78501	-0-	-0-	-0-	1011	1	72670	2	Y	4363	4365	0			11
						21	4	4799	9							
04	81623 X	81623	-0-	-0-	-0-	1195	1	76368	2	Y	3674	3672	0			13
						19	4	4041	9							
05	67346 X	67346	-0-	-0-	-0-	1019	1	62499	2	Y	3464	3464	0			13
						18	4	3810	9							
06	60390 X	29001	-0-	-31389	-0-	542	1	26771	2	Y	1524	1532	0			5
						12	4	1676	9							
07	61834 X	61834	-0-	-0-	-0-	1080	1	56871	2	Y	3509	3494	0			20
						23	4	3860	9							
*08	64398 X	64398	-0-	-0-	-0-	1141	1	59358	2	Y	3529	3535	0			14
						17	4	3882	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207							
03	58818 X	58818	-0-	-0-	-0-	736	1	52998	2	N	4608	4595	0			36
						15	4	5069	9							
04	57997 X	57997	-0-	-0-	-0-	820	1	52340	2	N	4385	4384	0			37
						13	4	4824	9							
05	51544 X	51544	-0-	-0-	-0-	755	1	46379	2	N	3996	4002	0			31
						14	4	4396	9							
06	53110 X	53110	-0-	-0-	-0-	966	1	47727	2	N	3995	3992	0			34
						22	4	4395	9							
07	54447 X	54447	-0-	-0-	-0-	941	1	49593	2	N	3538	3542	0			30
						21	4	3892	9							
*08	46199 X	46199	-0-	-0-	-0-	798	1	41388	2	N	3637	3639	0			28
						12	4	4001	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407							
03	49263 X	49263	-0-	-0-	-0-	614	1	44196	2	N	4037	4025	0			32
						12	4	4441	9							
04	46884 X	46884	-0-	-0-	-0-	655	1	41944	2	N	3886	3885	0			33
						10	4	4275	9							
05	41279 X	41279	-0-	-0-	-0-	603	1	36878	2	N	3442	3448	0			27
						12	4	3786	9							
06	43696 X	43696	-0-	-0-	-0-	791	1	39150	2	N	3398	3396	0			29
						17	4	3738	9							
07	44302 X	44302	-0-	-0-	-0-	765	1	40260	2	N	2964	2968	0			25
						17	4	3260	9							
*08	41341 X	41341	-0-	-0-	-0-	717	1	37294	2	N	3017	3019	0			23
						11	4	3319	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276							
03	53811 X	53811	-0-	-0-	-0-	669	1	48068	2	N	4601	4588	0			36
						13	4	5061	9							
04	47644 X	47644	-0-	-0-	-0-	663	1	42429	2	N	4127	4128	0			35
						12	4	4540	9							
05	43015 X	43015	-0-	-0-	-0-	623	1	38126	2	N	3867	3872	0			30
						12	4	4254	9							
06	49396 X	49396	-0-	-0-	-0-	891	1	44109	2	N	3978	3974	0			34
						20	4	4376	9							
07	49334 X	49334	-0-	-0-	-0-	845	1	44557	2	N	3558	3562	0			30
						18	4	3914	9							
*08	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	830	1	43175	2	N	3752	3753	0			29
						13	4	4127	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID ->	287674	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8763 - 19618		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	100587 X	100587	-0-	-0-	-0-	1318	1	94808	2	Y	4030	4034 0	11
						28	4	4433	9				
04	96892 X	96892	-0-	-0-	-0-	1420	1	90593	2	Y	4415	4410 0	16
						22	4	4857	9				
05	93527 X	89074	-0-	-4453	-0-	1360	1	83442	2	Y	3862	3864 0	14
						24	4	4248	9				
06	90510 X	46738	-0-	-43772	-0-	890	1	43967	2	Y	1692	1700 0	6
						20	4	1861	9				
07	78192 X	78192	-0-	-0-	-0-	1376	1	72473	2	Y	3921	3904 0	23
						30	4	4313	9				
*08	76778 X	76778	-0-	-0-	-0-	1363	1	70850	2	Y	4132	4138 0	17
						20	4	4545	9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID ->	287686	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9732 - 19557
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0181WA		RRCID ->	287697	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8500 - 19367		
03	92721 X	86239	-0-	-6482	-0-	1100	1	79122	2	Y	5449	5453 0	14
						23	4	5994	9				
04	89730 X	85673	-0-	-4057	-0-	1224	1	78139	2	Y	5719	5713 0	20
						19	4	6291	9				
05	92721 X	68587	-0-	-24134	-0-	1016	1	62356	2	Y	4725	4728 0	17
						17	4	5198	9				
06	89730 X	46541	-0-	-43189	-0-	859	1	42464	2	Y	2908	2915 0	10
						19	4	3199	9				
07	63674 X	62701	-0-	-973	-0-	1066	1	56079	2	Y	5030	5011 0	29
						23	4	5533	9				
*08	63901 X	63901	-0-	-0-	-0-	1106	1	57482	2	Y	4815	4825 0	19
						16	4	5297	9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID ->	287698	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8615 - 19491		
03	68045 X	47592	-0-	-20453	-0-	589	1	42427	2	N	4149	4138 0	33
						12	4	4564	9				
04	65850 X	45600	-0-	-20250	-0-	641	1	40822	2	N	3751	3752 0	32
						11	4	4126	9				
05	68045 X	43340	-0-	-24705	-0-	630	1	38615	2	N	3711	3714 0	29
						13	4	4082	9				
06	61440 X	46432	-0-	-15008	-0-	840	1	41588	2	N	3624	3622 0	31
						18	4	3986	9				
07	63488 X	42444	-0-	-21044	-0-	730	1	38438	2	N	2963	2969 0	25
						17	4	3259	9				
08	47585 X	43234	-0-	-4351	-0-	749	1	38895	2	N	3254	3254 0	25
						11	4	3579	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727			COMPL. DATE 10/04/2019			TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	95120	X	95120	-0-	-0-	-0-	1241 1	89136 2	Y	4288	4293 0		11
							26 4	4717 9					
04	88202	X	88202	-0-	-0-	-0-	1290 1	82257 2	Y	4213	4209 0		15
							21 4	4634 9					
05	78306	X	71586	-0-	-6720	-0-	1076 1	66077 2	Y	4014	4014 0		15
							18 4	4415 9					
06	75780	X	46373	-0-	-29407	-0-	868 1	42802 2	Y	2439	2446 0		8
							20 4	2683 9					
07	109246	X	109246	-0-	-0-	-0-	1914 1	100788 2	Y	5911	5885 0		34
							42 4	6502 9					
08	67177	X	66815	-0-	-362	-0-	1185 1	61556 2	Y	3688	3707 0		15
							17 4	4057 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740			COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178		
03	59268	X	59268	-0-	-0-	-0-	733 1	52768 2	N	5229	5212 0		41
							15 4	5752 9					
04	60540	X	60540	-0-	-0-	-0-	856 1	54483 2	N	4716	4717 0		40
							13 4	5188 9					
05	48796	X	48796	-0-	-0-	-0-	710 1	43593 2	N	4072	4080 0		32
							14 4	4479 9					
06	52628	X	52628	-0-	-0-	-0-	950 1	47015 2	N	4220	4216 0		36
							21 4	4642 9					
07	53553	X	53553	-0-	-0-	-0-	922 1	48560 2	N	3683	3688 0		31
							20 4	4051 9					
*08	52307	X	52307	-0-	-0-	-0-	907 1	47235 2	N	3774	3776 0		29
							14 4	4151 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741			COMPL. DATE 04/03/2019			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281		
03	55884	X	55884	-0-	-0-	-0-	697 1	50123 2	N	4590	4573 0		36
							15 4	5049 9					
04	25821	X	25821	-0-	-0-	-0-	366 1	23336 2	N	1921	1941 0		16
							6 4	2113 9					
05	49154	X	49154	-0-	-0-	-0-	714 1	43855 2	N	4155	4138 0		33
							14 4	4571 9					
06	51940	X	51940	-0-	-0-	-0-	950 1	46925 2	N	3676	3678 0		31
							21 4	4044 9					
07	51096	X	51096	-0-	-0-	-0-	879 1	46294 2	N	3550	3551 0		30
							18 4	3905 9					
*08	52171	X	52171	-0-	-0-	-0-	911 1	47327 2	N	3563	3566 0		27
							14 4	3919 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742			COMPL. DATE 04/08/2019			TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423		
03	49087	X	49087	-0-	-0-	-0-	606 1	43624 2	N	4404	4391 0		35
							13 4	4844 9					
04	36202	X	36202	-0-	-0-	-0-	503 1	32341 2	N	3046	3055 0		26
							7 4	3351 9					
05	37298	X	37298	-0-	-0-	-0-	531 1	32469 2	N	3898	3893 0		31
							10 4	4288 9					
06	43342	X	43342	-0-	-0-	-0-	773 1	38252 2	N	3909	3907 0		33
							17 4	4300 9					
07	43159	X	43159	-0-	-0-	-0-	733 1	38667 2	N	3402	3406 0		29
							17 4	3742 9					
*08	44283	X	44283	-0-	-0-	-0-	759 1	39503 2	N	3645	3646 0		28
							11 4	4010 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020				TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911						
03	89171 X	89171	-0-	-0-	-0-	1070	1	77028	2	N	10046	9982	0			89
						22	4	11051	9							
04	85496 X	85496	-0-	-0-	-0-	1188	1	75730	2	N	7782	7784	0			87
						18	4	8560	9							
05	75641 X	75641	-0-	-0-	-0-	1110	1	67997	2	N	5921	5915	0			93
						21	4	6513	9							
06	56540 X	56540	-0-	-0-	-0-	1001	1	49547	2	N	5427	5427	0			93
						22	4	5970	9							
07	66103 X	66103	-0-	-0-	-0-	1127	1	59402	2	N	5045	5072	0			66
						24	4	5550	9							
*08	68938 X	68938	-0-	-0-	-0-	1202	1	62418	2	N	4819	4815	0			70
						17	4	5301	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020				TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379						
03	86056 X	64537	-0-	-21519	-0-	809	1	58128	2	N	5075	5061	0			40
						17	4	5583	9							
04	79350 X	62511	-0-	-16839	-0-	886	1	56516	2	N	4632	4633	0			39
						14	4	5095	9							
05	76198 X	58417	-0-	-17781	-0-	858	1	52620	2	N	4475	4479	0			35
						16	4	4923	9							
06	68700 X	55988	-0-	-12712	-0-	1023	1	50578	2	N	3966	3967	0			34
						24	4	4363	9							
07	70990 X	55573	-0-	-15417	-0-	961	1	50617	2	N	3610	3614	0			30
						24	4	3971	9							
08	64604 X	53134	-0-	-11470	-0-	927	1	48220	2	N	3612	3614	0			28
						14	4	3973	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773						
03	82912 X	82912	-0-	-0-	-0-	1034	1	74462	2	N	6723	6694	0			59
						21	4	7395	9							
04	82782 X	82782	-0-	-0-	-0-	1184	1	75543	2	N	5488	5485	0			62
						18	4	6037	9							
05	77500 X	76335	-0-	-1165	-0-	1141	1	69912	2	N	4784	4771	0			75
						20	4	5262	9							
06	75000 X	63427	-0-	-11573	-0-	1159	1	57386	2	N	4414	4413	0			76
						27	4	4855	9							
07	77500 X	71321	-0-	-6179	-0-	1237	1	65133	2	N	4475	4493	0			58
						28	4	4923	9							
08	77500 X	62321	-0-	-15179	-0-	1098	1	57070	2	N	3761	3765	0			54
						16	4	4137	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020				TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195						
03	59120 X	59120	-0-	-0-	-0-	694	1	49896	2	N	7741	7711	0			68
						15	4	8515	9							
04	50634 X	50634	-0-	-0-	-0-	690	1	44055	2	N	5343	5351	0			60
						12	4	5877	9							
05	49166 X	46165	-0-	-3001	-0-	665	1	40813	2	N	4249	4242	0			67
						13	4	4674	9							
06	57210 X	42601	-0-	-14609	-0-	752	1	37275	2	N	4143	4139	0			71
						17	4	4557	9							
07	59117 X	42423	-0-	-16694	-0-	712	1	37546	2	N	3772	3794	0			49
						16	4	4149	9							
08	59117 X	44934	-0-	-14183	-0-	766	1	39896	2	N	3874	3867	0			56
						11	4	4261	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID ->	287974	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8402 - 19273	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	86831 X	70575	-0-	-16256	-0-	879 1	63267 2	N	5829	5811 0		46
						17 4	6412 9					
04	84030 X	71686	-0-	-12344	-0-	1016 1	64721 2	N	5394	5395 0		45
						16 4	5933 9					
05	84351 X	68634	-0-	-15717	-0-	1005 1	61661 2	N	5411	5414 0		42
						16 4	5952 9					
06	81480 X	70413	-0-	-11067	-0-	1289 1	63683 2	N	4920	4920 0		42
						29 4	5412 9					
07	83917 X	68222	-0-	-15695	-0-	1183 1	62177 2	N	4394	4399 0		37
						29 4	4833 9					
08	74090 X	68940	-0-	-5150	-0-	1212 1	62785 2	N	4478	4480 0		35
						17 4	4926 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID ->	287979	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8462 - 19344	
03	71362 X	70387	-0-	-975	-0-	883 1	63520 2	N	5423	5407 0		43
						19 4	5965 9					
04	69060 X	62432	-0-	-6628	-0-	883 1	56326 2	N	4736	4739 0		40
						13 4	5210 9					
05	83599 X	83599	-0-	-0-	-0-	1250 1	76571 2	N	5232	5231 0		41
						23 4	5755 9					
06	69060 X	68638	-0-	-422	-0-	1258 1	62230 2	N	4657	4658 0		40
						27 4	5123 9					
07	71362 X	51310	-0-	-20052	-0-	877 1	46232 2	N	3803	3811 0		32
						18 4	4183 9					
08	71362 X	57451	-0-	-13911	-0-	1001 1	51909 2	N	4114	4114 0		32
						16 4	4525 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID ->	287980	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8825 - 18998	
03	45725 X	45165	-0-	-560	-0-	546 1	39352 2	N	4778	4778 0		42
						11 4	5256 9					
04	44250 X	44071	-0-	-179	-0-	606 1	38597 2	N	4416	4408 0		50
						10 4	4858 9					
05	45725 X	40090	-0-	-5635	-0-	579 1	35528 2	N	3611	3604 0		57
						11 4	3972 9					
06	44250 X	16102	-0-	-28148	-0-	287 1	14119 2	N	1535	1566 0		26
						7 4	1689 9					
07	45725 X	40743	-0-	-4982	-0-	693 1	36523 2	N	3192	3176 0		42
						16 4	3511 9					
08	45539 X	41741	-0-	-3798	-0-	716 1	37235 2	N	3435	3427 0		50
						11 4	3779 9					
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID ->	287981	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9935 - 20173	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 8337 - 19363	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	91636 X	86608	-0-	-5028	-0-	996 1 21 4	71709 2 13882 9	Y	12620	12628 0	33
04	88680 X	82531	-0-	-6149	-0-	1089 1 17 4	69410 2 12015 9	Y	10923	10917 0	39
05	78988 X	77064	-0-	-1924	-0-	1063 1 19 4	65170 2 10812 9	Y	9829	9832 0	36
06	68190 X	67272	-0-	-918	-0-	1131 1 25 4	55872 2 10244 9	Y	9313	9317 0	32
07	80425 X	80425	-0-	-0-	-0-	1320 1 30 4	69532 2 9543 9	Y	8675	8657 0	50
08	86614 X	68374	-0-	-18240	-0-	1129 1 16 4	58793 2 8436 9	Y	7669	7688 0	31

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8519 - 19454	
03	78970 X	78970	-0-	-0-	-0-	891 1 19 4	64136 2 13924 9	Y	12658	12666 0	33
04	77130 X	72364	-0-	-4766	-0-	935 1 15 4	59626 2 11788 9	Y	10716	10711 0	38
05	69889 X	69889	-0-	-0-	-0-	945 1 17 4	57996 2 10931 9	Y	9937	9939 0	36
06	61830 X	59228	-0-	-2602	-0-	970 1 23 4	47982 2 10253 9	Y	9321	9325 0	32
07	62775 X	56649	-0-	-6126	-0-	891 1 19 4	46897 2 8842 9	Y	8038	8024 0	46
08	78957 X	63726	-0-	-15231	-0-	1042 1 16 4	54030 2 8638 9	Y	7853	7868 0	31

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 8092		PERF. 8456 - 19436	
03	101959 X	74198	-0-	-27761	-0-	865 1 17 4	62273 2 11043 9	Y	10039	10049 0	26
04	106158 X	106158	-0-	-0-	-0-	1471 1 22 4	93757 2 10908 9	Y	9916	9907 0	35
05	107872 X	107872	-0-	-0-	-0-	1568 1 28 4	96044 2 10232 9	Y	9302	9303 0	34
06	115174 X	115174	-0-	-0-	-0-	2098 1 48 4	103716 2 9312 9	Y	8465	8470 0	29
07	110651 X	110651	-0-	-0-	-0-	1903 1 42 4	100278 2 8428 9	Y	7662	7647 0	44
*08	101155 X	101155	-0-	-0-	-0-	1751 1 27 4	90974 2 8403 9	Y	7639	7652 0	31

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039		COMPL. DATE 05/16/2021		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8485 - 19431	
03	82168 X	82168	-0-	-0-	-0-	948 1 21 4	68062 2 13137 9	Y	11943	11951 0	31
04	84120 X	76482	-0-	-7638	-0-	1008 1 16 4	64258 2 11200 9	Y	10182	10177 0	36
05	74214 X	73858	-0-	-356	-0-	1019 1 17 4	62566 2 10256 9	Y	9324	9326 0	34
06	65700 X	64029	-0-	-1671	-0-	1079 1 24 4	53229 2 9697 9	Y	8815	8818 0	31
07	67890 X	61222	-0-	-6668	-0-	988 1 22 4	52029 2 8183 9	Y	7439	7427 0	43
08	82181 X	63906	-0-	-18275	-0-	1060 1 16 4	55052 2 7778 9	Y	7071	7086 0	28

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050		COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 8634		PERF. 8980 - 19469				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		81964 X	31178	-0-	-50786	-0-	391	1	28128	2	N	2410	2420	0		12
							8	4	2651	9						
04		79320 X	62234	-0-	-17086	-0-	868	1	55337	2	N	5468	5446	0		34
							14	4	6015	9						
05		77531 X	62274	-0-	-15257	-0-	904	1	55456	2	N	5362	5378	0		18
							16	4	5898	9						
06		68700 X	31518	-0-	-37182	-0-	567	1	28021	2	N	2653	2656	0		15
							12	4	2918	9						
07		70990 X	60851	-0-	-10139	-0-	987	1	51960	2	N	7165	7145	0		35
							22	4	7882	9						
*08		70572 X	70572	-0-	-0-	-0-	1212	1	62885	2	N	5871	5877	0		29
							17	4	6458	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051		COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8697 - 19677				
03		91853 X	56549	-0-	-35304	-0-	705	1	50802	2	N	4571	4564	0		40
							14	4	5028	9						
04		77340 X	55126	-0-	-22214	-0-	771	1	49207	2	N	4669	4657	0		52
							12	4	5136	9						
05		80166 X	53673	-0-	-26493	-0-	772	1	47277	2	N	5099	5071	0		80
							15	4	5609	9						
06		65580 X	50358	-0-	-15222	-0-	885	1	43752	2	N	5183	5174	0		89
							20	4	5701	9						
07		67443 X	67443	-0-	-0-	-0-	1160	1	61102	2	N	4687	4715	0		61
							25	4	5156	9						
08		56978 X	52094	-0-	-4884	-0-	892	1	46382	2	N	4369	4367	0		63
							14	4	4806	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 8454		PERF. 8762 - 19177				
03		73842 X	36568	-0-	-37274	-0-	459	1	33162	2	N	2671	2679	0		14
							9	4	2938	9						
04		84110 X	84110	-0-	-0-	-0-	1165	1	74328	2	N	7818	7784	0		48
							17	4	8600	9						
05		72230 X	64530	-0-	-7700	-0-	931	1	57109	2	N	5885	5913	0		20
							16	4	6474	9						
06		69000 X	28231	-0-	-40769	-0-	502	1	24879	2	N	2581	2587	0		14
							11	4	2839	9						
07		86924 X	45581	-0-	-41343	-0-	761	1	40033	2	N	4336	4329	0		21
							17	4	4770	9						
08		86924 X	65497	-0-	-21427	-0-	1132	1	58873	2	N	4978	4974	0		25
							16	4	5476	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL DEPTH 8572		PERF. 8846 - 19302				
03		77593 X	20683	-0-	-56910	-0-	242	1	17284	2	N	2865	2870	0		15
							5	4	3152	9						
04		64230 X	28421	-0-	-35809	-0-	382	1	24258	2	N	3432	3426	0		21
							6	4	3775	9						
05		59675 X	43673	-0-	-16002	-0-	616	1	37812	2	N	4757	4762	0		16
							12	4	5233	9						
06		39720 X	12367	-0-	-27353	-0-	223	1	10945	2	N	1085	1095	0		6
							5	4	1194	9						
07		41044 X	33072	-0-	-7972	-0-	549	1	28857	2	N	3321	3311	0		16
							13	4	3653	9						
*08		54084 X	54084	-0-	-0-	-0-	919	1	47688	2	N	4966	4958	0		24
							14	4	5463	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9893 - 19584						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 9697 - 19577						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 8627 - 19611						
03	72410 X	72410	-0-	-0-	-0-	827	1	59419	2	Y	11043	11049	0			29
						17	4	12147	9							
04	75720 X	65969	-0-	-9751	-0-	853	1	54388	2	Y	9741	9735	0			35
						13	4	10715	9							
05	66898 X	64106	-0-	-2792	-0-	873	1	53504	2	Y	8831	8834	0			32
						15	4	9714	9							
06	58140 X	54452	-0-	-3688	-0-	906	1	44746	2	Y	7982	7986	0			28
						20	4	8780	9							
07	58776 X	56806	-0-	-1970	-0-	916	1	48182	2	Y	6989	6977	0			40
						20	4	7688	9							
08	72416 X	54786	-0-	-17630	-0-	899	1	46675	2	Y	6544	6558	0			26
						14	4	7198	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8270 - 19198						
03	123834 X	123834	-0-	-0-	-0-	1500	1	107847	2	Y	13142	13148	0			34
						31	4	14456	9							
04	108001 X	108001	-0-	-0-	-0-	1464	1	93386	2	Y	11935	11926	0			43
						22	4	13129	9							
05	107132 X	107132	-0-	-0-	-0-	1522	1	93339	2	Y	11131	11134	0			40
						27	4	12244	9							
06	105752 X	105752	-0-	-0-	-0-	1878	1	92851	2	Y	9984	9989	0			35
						41	4	10982	9							
07	105662 X	105662	-0-	-0-	-0-	1785	1	94107	2	Y	8846	8830	0			51
						39	4	9731	9							
*08	94806 X	94806	-0-	-0-	-0-	1602	1	83298	2	Y	8984	8999	0			36
						24	4	9882	9							
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9492		PERF. 9618 - 19582						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	64551 X	64551	-0-	-0-	-0-	765	1 54991	2 81979	N	7981	7956	0	63
						16	4 8779	9					
04	63624 X	63624	-0-	-0-	-0-	858	1 54594	2 8159	N	7417	7418	0	62
						13	4 8159	9					
05	63318 X	63318	-0-	-0-	-0-	878	1 53891	2 8534	N	7758	7759	0	61
						15	4 8534	9					
06	59113 X	59113	-0-	-0-	-0-	1016	1 50144	2 7930	N	7209	7209	0	61
						23	4 7930	9					
07	57155 X	57155	-0-	-0-	-0-	940	1 49514	2 6680	N	6073	6083	0	51
						21	4 6680	9					
*08	58444 X	58444	-0-	-0-	-0-	973	1 50508	2 6947	N	6315	6317	0	49
						16	4 6947	9					

 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

03	74158 X	74158	-0-	-0-	-0-	931	1 66930	2 6279	N	5708	5692	0	45
						18	4 6279	9					
04	69737 X	69737	-0-	-0-	-0-	985	1 62884	2 5852	N	5320	5320	0	45
						16	4 5852	9					
05	61866 X	61866	-0-	-0-	-0-	904	1 55553	2 5393	N	4903	4910	0	38
						16	4 5393	9					
06	59664 X	59664	-0-	-0-	-0-	1082	1 53494	2 5063	N	4603	4602	0	39
						25	4 5063	9					
07	63981 X	63981	-0-	-0-	-0-	1106	1 58218	2 4633	N	4212	4216	0	35
						24	4 4633	9					
*08	63911 X	63911	-0-	-0-	-0-	1114	1 57961	2 4820	N	4382	4383	0	34
						16	4 4820	9					

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

03	80104 X	75755	-0-	-4349	-0-	950	1 68186	2 6599	N	5999	5982	0	47
						20	4 6599	9					
04	77520 X	72834	-0-	-4686	-0-	1028	1 65676	2 6114	N	5558	5558	0	47
						16	4 6114	9					
05	80104 X	77866	-0-	-2238	-0-	1148	1 70420	2 6278	N	5707	5709	0	45
						20	4 6278	9					
06	77520 X	69723	-0-	-7797	-0-	1272	1 62837	2 5586	N	5078	5080	0	43
						28	4 5586	9					
07	80104 X	68069	-0-	-12035	-0-	1176	1 61921	2 4946	N	4496	4501	0	38
						26	4 4946	9					
08	78182 X	65634	-0-	-12548	-0-	1143	1 59394	2 5081	N	4619	4621	0	36
						16	4 5081	9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113									
HAY ZOELLE 9			WELL #:	0014WA	RRCID ->	288486	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF.	9640 - 14537	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	83823 X	83823	-0-	-0-	-0-	2510 1	66008 2	N	13903	13697 0	101 8	214	
						12 4	15293 9						
04	46110 X	45512	-0-	-598	-0-	1419 1	36619 2	N	6789	6858 0	41 8	104	
						6 4	7468 9						
05	47647 X	40363	-0-	-7284	-0-	1288 1	33174 2	N	5359	5383 0		80	
						6 4	5895 9						
06	46110 X	36912	-0-	-9198	-0-	1240 1	30754 2	N	4466	4482 0		64	
						5 4	4913 9						
07	47647 X	35664	-0-	-11983	-0-	1217 1	29865 2	N	4157	4155 0		66	
						9 4	4573 9						
08	47647 X	34017	-0-	-13630	-0-	1217 1	28408 2	N	3983	3971 0		78	
						11 4	4381 9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #:	0015WA	RRCID ->	288501	COMPL. DATE	07/06/2020	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7976 - 18893	
03	111042 X	92249	-0-	-18793	-0-	2687 1	85770 2	N	3447	3467 0		64	
						3792 9							
04	104370 X	89944	-0-	-14426	-0-	2899 1	83455 2	N	3264	3252 0		76	
						3590 9							
05	102982 X	84291	-0-	-18691	-0-	2506 1	78427 2	N	3053	3066 0		63	
						3358 9							
06	97410 X	76361	-0-	-21049	-0-	2464 1	70721 2	N	2887	2885 0		65	
						3176 9							
07	101520 X	101520	-0-	-0-	-0-	4593 1	93017 2	N	3020	2967 0		118	
						588 4	3322 9						
08	92938 X	79697	-0-	-13241	-0-	3022 1	73699 2	N	2705	2750 0		73	
						2976 9							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0212WA	RRCID ->	288516	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8364 - 19195	
03	126214 X	126214	-0-	-0-	-0-	1669 1	120169 2	Y	3947	3936 0		76	
						34 4	4342 9						
04	125998 X	125998	-0-	-0-	-0-	1886 1	120165 2	Y	3560	3559 0		77	
						31 4	3916 9						
05	145382 X	145382	-0-	-0-	-0-	2269 1	139142 2	Y	3572	3582 0		67	
						42 4	3929 9						
06	150146 X	150146	-0-	-0-	-0-	2903 1	143453 2	Y	3386	3368 0		85	
						65 4	3725 9						
07	152778 X	152778	-0-	-0-	-0-	2784 1	146622 2	Y	3007	3032 0		60	
						64 4	3308 9						
*08	162855 X	162855	-0-	-0-	-0-	3007 1	156363 2	Y	3126	3123 0		63	
						46 4	3439 9						
HAY ALEX 16/21			WELL #:	0021WA	RRCID ->	288528	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	9853 - 20159	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	33836 X	33836	-0-	-0-	-0-	1073	1	28188	2	N	4155	4085	0	30	8	64
						4	4	4571	9							
04	28702 X	28702	-0-	-0-	-0-	917	1	23691	2	N	3718	3703	0	22	8	57
						4	4	4090	9							
05	27497 X	24523	-0-	-2974	-0-	782	1	20062	2	N	3341	3348	0			50
						4	4	3675	9							
06	32730 X	24722	-0-	-8008	-0-	837	1	20736	2	N	2859	2868	0			41
						4	4	3145	9							
07	33821 X	22573	-0-	-11248	-0-	745	1	18202	2	N	3289	3278	0			52
						8	4	3618	9							
08	33821 X	27029	-0-	-6792	-0-	939	1	21908	2	N	3796	3774	0			74
						6	4	4176	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

03	181300 X	181300	-0-	-0-	-0-	2443	1	175732	2	Y	2796	2795	0			54
						49	4	3076	9							
04	173236 X	173236	-0-	-0-	-0-	2634	1	168034	2	Y	2295	2299	0			50
						43	4	2525	9							
05	137035 X	137035	-0-	-0-	-0-	2147	1	131697	2	Y	2866	2862	0			54
						38	4	3153	9							
06	130044 X	130044	-0-	-0-	-0-	2523	1	124782	2	Y	2439	2432	0			61
						56	4	2683	9							
07	134614 X	134614	-0-	-0-	-0-	2471	1	130111	2	Y	1795	1820	0			36
						57	4	1975	9							
*08	133212 X	133212	-0-	-0-	-0-	2474	1	128558	2	Y	1949	1946	0			39
						36	4	2144	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

03	128061 X	75237	-0-	-52824	-0-	2183	1	69644	2	N	3100	3139	0			58
						3410	9									
04	115770 X	99864	-0-	-15906	-0-	3211	1	92434	2	N	3835	3804	0			89
						4219	9									
05	115227 X	100723	-0-	-14504	-0-	2993	1	93637	2	N	3721	3733	0			77
						4093	9									
06	104370 X	83197	-0-	-21173	-0-	2682	1	76986	2	N	3208	3213	0			72
						3529	9									
07	107260 X	79889	-0-	-27371	-0-	3598	1	72903	2	N	2661	2629	0			104
						461	4	2927	9							
08	103199 X	58319	-0-	-44880	-0-	2203	1	53692	2	N	2204	2249	0			59
						2424	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0024WA		RRCID ->	288852	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	9374	PERF. 9638 - 19923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0011WA		RRCID ->	288876	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 8121 - 19012	
03	114191 X	114191	-0-	-0-	-0-	3289 1	104977 2	N	5386	5409 0	100
						5925 9					
04	105876 X	105876	-0-	-0-	-0-	3382 1	97337 2	N	4688	4679 0	109
						5157 9					
05	110102 X	110102	-0-	-0-	-0-	3242 1	101480 2	N	4891	4899 0	101
						5380 9					
06	93900 X	92330	-0-	-1570	-0-	2949 1	84647 2	N	4304	4309 0	96
						4734 9					
07	97030 X	96369	-0-	-661	-0-	4307 1	87244 2	N	3878	3822 0	152
						552 4	4266 9				
08	97030 X	76122	-0-	-20908	-0-	2837 1	69176 2	N	3735	3787 0	100
						4109 9					

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0032WA		RRCID ->	288884	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9681 - 19770
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0215WA		RRCID ->	289086	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 8377 - 19223	
03	90511 X	90511	-0-	-0-	-0-	1208 1	86735 2	N	2311	2304 0	45
						26 4	2542 9				
04	88008 X	88008	-0-	-0-	-0-	1324 1	84505 2	N	1962	1964 0	43
						21 4	2158 9				
05	87984 X	87984	-0-	-0-	-0-	1380 1	84647 2	N	1757	1767 0	33
						24 4	1933 9				
06	86255 X	86255	-0-	-0-	-0-	1674 1	82716 2	N	1662	1653 0	42
						37 4	1828 9				
07	80864 X	80864	-0-	-0-	-0-	1480 1	77946 2	N	1278	1295 0	25
						32 4	1406 9				
*08	78814 X	78814	-0-	-0-	-0-	1468 1	76331 2	N	903	910 0	18
						22 4	993 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0222WA		RRCID ->	289238	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8512 - 19365	
03	93448 X	33714	-0-	-59734	-0-	424 1	30496 2	Y	2532	2519 0	49
						9 4	2785 9				
04	26215 X	26215	-0-	-0-	-0-	367 1	23368 2	Y	2249	2249 0	49
						6 4	2474 9				
05	43989 X	25879	-0-	-18110	-0-	374 1	22984 2	Y	2286	2292 0	43
						6 4	2515 9				
06	40860 X	18061	-0-	-22799	-0-	313 1	15432 2	Y	2098	2088 0	53
						8 4	2308 9				
07	37603 X	18781	-0-	-18822	-0-	312 1	16550 2	Y	1738	1756 0	35
						7 4	1912 9				
08	33728 X	15574	-0-	-18154	-0-	261 1	13564 2	Y	1586	1589 0	32
						4 4	1745 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289362		COMPL. DATE 03/29/2020		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0225WA		RRCID -> 289460		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294			
03	38409 X	20797	-0-	-17612	-0-	215 1	15354 2	Y	4747	4729 0	92
						6 4	5222 9				
04	33480 X	19734	-0-	-13746	-0-	232 1	14831 2	Y	4244	4244 0	92
						3 4	4668 9				
05	31744 X	21059	-0-	-10685	-0-	269 1	16522 2	Y	3875	3894 0	73
						5 4	4263 9				
06	29700 X	22518	-0-	-7182	-0-	354 1	17551 2	Y	4186	4154 0	105
						8 4	4605 9				
07	29326 X	21801	-0-	-7525	-0-	335 1	17492 2	Y	3606	3639 0	72
						7 4	3967 9				
*08	23476 X	23476	-0-	-0-	-0-	368 1	19014 2	Y	3716	3713 0	75
						6 4	4088 9				

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0023WA		RRCID -> 289520		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711			
03	87730 X	-0-	-0-	-87730	-0-			N	-0-	47 0	-0-
04	80280 X	16130	-0-	-64150	-0-	522 1	13527 2	N	1890	1830 0	46
						2 4	2079 9				
05	82956 X	36797	-0-	-46159	-0-	1231 1	31672 2	N	3536	3464 0	118
						4 4	3890 9				
06	80070 X	36478	-0-	-43592	-0-	1278 1	31634 2	N	3236	3284 0	70
						6 4	3560 9				
07	40581 X	40581	-0-	-0-	-0-	1434 1	35194 2	N	3583	3573 0	80
						12 4	3941 9				
*08	43217 X	43217	-0-	-0-	-0-	1619 1	37778 2	N	3463	3427 0	116
						11 4	3809 9				

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289528		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785			
03	77035 X	59065	-0-	-17970	-0-	2013 1	52927 2	N	3740	3748 0	77
						11 4	4114 9				
04	69240 X	56272	-0-	-12968	-0-	1953 1	50371 2	N	3579	3543 0	87
						11 4	3937 9			26 8	
05	71548 X	56633	-0-	-14915	-0-	1978 1	50880 2	N	3423	3396 0	114
						10 4	3765 9				
06	69240 X	55625	-0-	-13615	-0-	2024 1	50235 2	N	3052	3100 0	66
						9 4	3357 9				
07	59055 X	31153	-0-	-27902	-0-	1150 1	28215 2	N	1617	1647 0	36
						9 4	1779 9				
08	59055 X	11344	-0-	-47711	-0-	429 1	10004 2	N	826	834 0	28
						2 4	909 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0224WA		RRCID -> 289589		COMPL. DATE 07/28/2020		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	40796 X	19660	-0-	-21136	-0-	209 1 5 4	14944 2 4502 9	Y	4093 4078 0	79
04	37380 X	20360	-0-	-17020	-0-	252 1 5 4	16090 2 4013 9	Y	3648 3648 0	79
05	34782 X	27192	-0-	-7590	-0-	376 1 6 4	23039 2 3771 9	Y	3428 3443 0	64
06	33540 X	22818	-0-	-10722	-0-	382 1 9 4	18958 2 3469 9	Y	3154 3139 0	79
07	33697 X	23488	-0-	-10209	-0-	382 1 7 4	20175 2 2924 9	Y	2658 2684 0	53
08	27311 X	21195	-0-	-6116	-0-	344 1 5 4	17797 2 3049 9	Y	2772 2769 0	56

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805		
03	121489 X	108485	-0-	-13004	-0-	3161 1 4443 9	100881 2	Y	4039 4054 0	75
04	115290 X	92917	-0-	-22373	-0-	2988 1 3880 9	86049 2	Y	3527 3520 0	82
05	119133 X	98730	-0-	-20403	-0-	2942 1 3691 9	92097 2	Y	3355 3368 0	69
06	105000 X	93142	-0-	-11858	-0-	3015 1 3605 9	86522 2	Y	3277 3273 0	73
07	96875 X	1208	-0-	-95667	-0-	54 1 7 4	1111 2 36 9	Y	33 105 0	1
08	96875 X	64721	-0-	-32154	-0-	2463 1 2239 9	60019 2	Y	2035 1981 0	55

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797		
03	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	775 1 2 4	20402 2 3123 9	N	2839 2831 0	58
04	36340 X	36340	-0-	-0-	-0-	1224 1 4 4	31622 2 3490 9	N	3173 3131 0 23 8	77
05	40143 X	40143	-0-	-0-	-0-	1376 1 6 4	35410 2 3351 9	N	3046 3021 0	102
06	35978 X	35978	-0-	-0-	-0-	1274 1 4 4	31588 2 3112 9	N	2829 2869 0	62
07	37541 X	35026	-0-	-2515	-0-	1255 1 9 4	30773 2 2989 9	N	2717 2718 0	61
08	40145 X	32749	-0-	-7396	-0-	1228 1 8 4	28585 2 2928 9	N	2662 2634 0	89

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144		
03	71765 X	45597	-0-	-26168	-0-	1515 1 6 4	39905 2 4171 9	N	3792 3813 0	78
04	64860 X	44276	-0-	-20584	-0-	1494 1 8 4	38426 2 4348 9	N	3953 3906 0 29 8	96
05	65534 X	43525	-0-	-22009	-0-	1445 1 6 4	37283 2 4791 9	N	4355 4306 0	145
06	63330 X	43388	-0-	-19942	-0-	1512 1 7 4	37470 2 4399 9	N	3999 4057 0	87
07	59334 X	44127	-0-	-15207	-0-	1556 1 12 4	38223 2 4336 9	N	3942 3941 0	88
08	45756 X	40970	-0-	-4786	-0-	1508 1 11 4	35183 2 4268 9	N	3880 3838 0	130

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	164401 X	164401	-0-	-0-	-0-	5110 1 40 4	144423 2 14828 9	N	13480 13447 0	177
*10	166987 X	166987	-0-	-0-	-0-	5603 1 40 4	148101 2 13243 9	N	12039 12080 0	136
*11	166162 X	166162	-0-	-0-	-0-	5627 1 46 4	149052 2 11437 9	N	10397 10446 0	87
*12	159490 X	159490	-0-	-0-	-0-	5085 1 47 4	142186 2 12172 9	N	11065 11018 0	134
*01	144955 X	144955	-0-	-0-	-0-	4974 1 60 4	128254 2 11667 9	N	10606 10639 0	101
*02	152564 X	152564	-0-	-0-	-0-	5158 1 35 4	138199 2 9172 9	N	8338 8353 0	86
*03	147637 X	147637	-0-	-0-	-0-	5131 1 24 4	133197 2 9285 9	N	8441 8437 0	90
*04	151506 X	151506	-0-	-0-	-0-	5406 1 26 4	137648 2 8426 9	N	7660 7611 0	139
*05	158053 X	158053	-0-	-0-	-0-	5684 1 22 4	144102 2 8245 9	N	7495 7521 0	113
*06	147389 X	147389	-0-	-0-	-0-	5482 1 26 4	134158 2 7723 9	N	7021 6971 0	44 8 119
*07	150172 X	150172	-0-	-0-	-0-	5634 1 45 4	136439 2 8054 9	N	7322 7318 0	123
*08	135881 X	135881	-0-	-0-	-0-	5366 1 44 4	123066 2 7405 9	N	6732 6736 0	119
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570		
03	37913 X	30511	-0-	-7402	-0-	984 1 4 4	25914 2 3609 9	N	3281 3280 0	67
04	36720 X	24363	-0-	-12357	-0-	818 1 4 4	21026 2 2515 9	N	2286 2280 0	17 8 56
05	33728 X	439	-0-	-33289	-0-	12 2	427 9	N	388 431 0	13
06	32640 X	6449	-0-	-26191	-0-	159 1 2286 9	4004 2	N	2078 2046 0	45
07	39044 X	39044	-0-	-0-	-0-	1377 1 12 4	33798 2 3857 9	N	3506 3473 0	78
08	30504 X	19079	-0-	-11425	-0-	721 1 8 4	16744 2 1606 9	N	1460 1489 0	49
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0025WA		RRCID -> 289727	COMPL. DATE 07/24/2020	TOTAL DEPTH 7529	PERF. 7865	- 18828			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	97619 X	76735	-0-	-20884	-0-	2195 1 4465 9	70075 2	Y	4059	4085 0	76	
04	94470 X	69395	-0-	-25075	-0-	2199 1 3904 9	63292 2	Y	3549	3543 0	82	
05	91109 X	67906	-0-	-23203	-0-	1996 1 3400 9	62510 2	Y	3091	3109 0	64	
06	84180 X	23113	-0-	-61067	-0-	733 1 1311 9	21069 2	Y	1192	1229 0	27	
07	69037 X	17615	-0-	-51422	-0-	783 1 101 4	15863 2	Y	789	785 0	31	
08	69037 X	47492	-0-	-21545	-0-	1774 1 2477 9	43241 2	Y	2252	2222 0	61	

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0024WA		RRCID -> 289749	COMPL. DATE 07/23/2020	TOTAL DEPTH 7681	PERF. 8046	- 19003			
03	131254 X	99732	-0-	-31522	-0-	2892 1 4545 9	92295 2	Y	4132	4076 0	77	
04	127020 X	95703	-0-	-31317	-0-	3103 1 3262 9	89338 2	Y	2965	2973 0	69	
05	130944 X	86088	-0-	-44856	-0-	2581 1 2739 9	80768 2	Y	2490	2507 0	52	
06	111750 X	-0-	-0-	-111750	-0-			Y	-0-	52 0	-0-	
07	99727 X	33846	-0-	-65881	-0-	1505 1 193 4	30455 2	Y	1539	1479 0	60	
08	99727 X	71309	-0-	-28418	-0-	2624 1 4665 9	64020 2	Y	4241	4187 0	114	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0223WA		RRCID -> 289801	COMPL. DATE 07/27/2020	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 8243	- 19096			
03	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	292 1 6 4	21038 2	Y	4088	4100 0	79	
04	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	290 1 5 4	18439 2	Y	3560	3562 0	77	
05	31728 X	31728	-0-	-0-	-0-	450 1 7 4	27692 2	Y	3254	3270 0	61	
06	36777 X	36777	-0-	-0-	-0-	654 1 15 4	32309 2	Y	3454	3429 0	86	
07	38409 X	29772	-0-	-8637	-0-	498 1 11 4	26177 2	Y	2805	2835 0	56	
08	31868 X	28248	-0-	-3620	-0-	483 1 7 4	25155 2	Y	2366	2374 0	48	

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0021WA		RRCID -> 289818	COMPL. DATE 07/22/2020	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 8100	- 19027			
03	121613 X	104603	-0-	-17010	-0-	3066 1 3640 9	97897 2	Y	3309	3338 0	62	
04	117690 X	99125	-0-	-18565	-0-	3212 1 3435 9	92478 2	Y	3123	3113 0	72	
05	117211 X	100720	-0-	-16491	-0-	3016 1 3350 9	94354 2	Y	3045	3054 0	63	
06	101220 X	91391	-0-	-9829	-0-	2970 1 3131 9	85290 2	Y	2846	2845 0	64	
07	97278 X	57201	-0-	-40077	-0-	2591 1 332 4	52512 2	Y	1605	1606 0	63	
*08	156766 X	156766	-0-	-0-	-0-	5909 1 6769 9	144088 2	Y	6154	6052 0	165	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289864		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9622 - 19894		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0021WA		RRCID -> 290014		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 9734 - 19699	
03	84258 X	70000	-0-	-14258	-0-	2327 1	61282 2	N	5801	5791 0	119
						10 4	6381 9				
04	157020 X	69516	-0-	-87504	-0-	2375 1	61200 2	N	5394	5342 0	131
						8 4	5933 9			40 8	
05	162254 X	37826	-0-	-124428	-0-	1278 1	32924 2	N	3291	3312 0	110
						4 4	3620 9				
06	157020 X	53569	-0-	-103451	-0-	1849 1	45946 2	N	5243	5239 0	114
						7 4	5767 9				
07	74431 X	64909	-0-	-9522	-0-	2300 1	56482 2	N	5554	5544 0	124
						18 4	6109 9				
08	71827 X	56612	-0-	-15215	-0-	2103 1	49040 2	N	4959	4917 0	166
						14 4	5455 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID -> 290134		COMPL. DATE 11/27/2019		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 8670 - 20326	
03	119239 X	119239	-0-	-0-	-0-	1485 1	106721 2	N	10002	9996 0	88
						31 4	11002 9				
04	104010 X	100768	-0-	-3242	-0-	1428 1	91163 2	N	7414	7419 0	83
						22 4	8155 9				
05	125674 X	89003	-0-	-36671	-0-	1341 1	82268 2	N	4881	4887 0	77
						25 4	5369 9				
06	121620 X	73267	-0-	-48353	-0-	1348 1	66580 2	N	4825	4819 0	83
						31 4	5308 9				
07	125674 X	82702	-0-	-42972	-0-	1441 1	75993 2	N	4758	4779 0	62
						34 4	5234 9				
08	119226 X	92836	-0-	-26390	-0-	1665 1	86467 2	N	4254	4254 0	62
						25 4	4679 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154		COMPL. DATE 01/13/2021		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 8787 - 19767	
03	69998 X	51984	-0-	-18014	-0-	566 1	40792 2	Y	9650	9655 0	25
						11 4	10615 9				
04	67740 X	26671	-0-	-41069	-0-	339 1	21606 2	Y	4292	4302 0	15
						5 4	4721 9				
05	58061 X	58061	-0-	-0-	-0-	801 1	49042 2	Y	7457	7445 0	27
						15 4	8203 9				
06	46770 X	34069	-0-	-12701	-0-	559 1	27690 2	Y	5280	5289 0	18
						12 4	5808 9				
07	47306 X	40112	-0-	-7194	-0-	621 1	32773 2	Y	6095	6078 0	35
						13 4	6705 9				
08	58280 X	43634	-0-	-14646	-0-	708 1	36749 2	Y	5606	5619 0	22
						10 4	6167 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8673 - 19639					
03	63643 X	50166	-0-	-13477	-0-	556 1	39879 2	Y	8836	8838	0	23
						11 4	9720 9					
04	61590 X	49119	-0-	-12471	-0-	640 1	40806 2	Y	6966	6964	0	25
						10 4	7663 9					
05	51119 X	40715	-0-	-10404	-0-	549 1	33745 2	Y	5827	5831	0	21
						11 4	6410 9					
06	43950 X	35382	-0-	-8568	-0-	571 1	28226 2	Y	5975	5975	0	21
						12 4	6573 9					
07	45415 X	37154	-0-	-8261	-0-	593 1	31255 2	Y	4812	4805	0	28
						13 4	5293 9					
08	50747 X	38762	-0-	-11985	-0-	627 1	32642 2	Y	4985	4993	0	20
						9 4	5484 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159	COMPL. DATE 01/12/2021	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 9055 - 20021					
03	55459 X	47897	-0-	-7562	-0-	507 1	36398 2	Y	9983	9981	0	26
						11 4	10981 9					
04	50370 X	48654	-0-	-1716	-0-	628 1	40057 2	Y	7235	7235	0	26
						10 4	7959 9					
05	52173 X	43261	-0-	-8912	-0-	581 1	35548 2	Y	6473	6475	0	24
						12 4	7120 9					
06	44940 X	42398	-0-	-2542	-0-	703 1	34785 2	Y	6267	6269	0	22
						16 4	6894 9					
07	42377 X	34294	-0-	-8083	-0-	524 1	27514 2	Y	5677	5666	0	33
						11 4	6245 9					
08	50282 X	37144	-0-	-13138	-0-	580 1	30171 2	Y	5804	5814	0	23
						9 4	6384 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 8542	PERF. 8978 - 19958					
03	65317 X	57240	-0-	-8077	-0-	634 1	45513 2	Y	10073	10076	0	26
						13 4	11080 9					
04	63210 X	57410	-0-	-5800	-0-	750 1	47800 2	Y	8044	8041	0	29
						12 4	8848 9					
05	57350 X	46837	-0-	-10513	-0-	629 1	38495 2	Y	7001	7005	0	25
						12 4	7701 9					
06	50460 X	48883	-0-	-1577	-0-	807 1	39895 2	Y	7422	7421	0	26
						17 4	8164 9					
07	49352 X	47036	-0-	-2316	-0-	753 1	39631 2	Y	6032	6023	0	35
						17 4	6635 9					
08	59334 X	48378	-0-	-10956	-0-	792 1	41137 2	Y	5852	5864	0	23
						12 4	6437 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359	COMPL. DATE 08/13/2021	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8479 - 19475					
03	155939 X	155939	-0-	-0-	-0-	1915 1	137803 2	Y	14711	14718	0	38
						39 4	16182 9					
04	136929 X	136929	-0-	-0-	-0-	1918 1	122288 2	Y	11539	11536	0	41
						30 4	12693 9					
05	90617 X	90617	-0-	-0-	-0-	1285 1	78740 2	Y	9607	9613	0	35
						24 4	10568 9					
06	125272 X	125272	-0-	-0-	-0-	2245 1	110992 2	Y	10895	10892	0	38
						50 4	11985 9					
07	117014 X	117014	-0-	-0-	-0-	1970 1	103678 2	Y	10292	10271	0	59
						45 4	11321 9					
*08	105913 X	105913	-0-	-0-	-0-	1810 1	93998 2	Y	9162	9184	0	37
						27 4	10078 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0132WA		RRCID -> 290362			COMPL. DATE 08/14/2021			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		157144 X	157144	-0-	-0-	-0-	1924 1	138530 2	Y	15136	15143 0		39
							40 4	16650 9					
04		133607 X	133607	-0-	-0-	-0-	1864 1	118708 2	Y	11821	11818 0		42
							32 4	13003 9					
05		103203 X	103203	-0-	-0-	-0-	1473 1	90352 2	Y	10319	10323 0		38
							27 4	11351 9					
06		117685 X	117685	-0-	-0-	-0-	2106 1	104164 2	Y	10334	10336 0		36
							48 4	11367 9					
07		116088 X	116088	-0-	-0-	-0-	1963 1	103476 2	Y	9643	9623 0		56
							42 4	10607 9					
*08		104885 X	104885	-0-	-0-	-0-	1785 1	92841 2	Y	9301	9320 0		37
							28 4	10231 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511			COMPL. DATE 08/16/2021			TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521		
03		114705 X	114705	-0-	-0-	-0-	1389 1	99948 2	Y	12125	12105 0		32
							30 4	13338 9					
04		97563 X	97563	-0-	-0-	-0-	1354 1	86397 2	Y	8901	8901 0		32
							21 4	9791 9					
05		83411 X	83411	-0-	-0-	-0-	1169 1	71786 2	Y	9487	9484 0		35
							20 4	10436 9					
06		81139 X	81139	-0-	-0-	-0-	1388 1	68703 2	Y	10015	10015 0		35
							31 4	11017 9					
07		80707 X	80707	-0-	-0-	-0-	1317 1	69304 2	Y	9143	9125 0		53
							29 4	10057 9					
08		82987 X	68299	-0-	-14688	-0-	1163 1	60453 2	Y	6060	6089 0		24
							17 4	6666 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539			COMPL. DATE 08/17/2021			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692		
03		128578 X	128578	-0-	-0-	-0-	1593 1	114590 2	Y	11240	11244 0		29
							31 4	12364 9					
04		103795 X	103795	-0-	-0-	-0-	1462 1	93283 2	Y	8207	8207 0		29
							22 4	9028 9					
05		81690 X	81690	-0-	-0-	-0-	1184 1	72479 2	Y	7277	7280 0		26
							22 4	8005 9					
06		111975 X	111975	-0-	-0-	-0-	2037 1	100722 2	Y	8338	8335 0		29
							44 4	9172 9					
07		119931 X	119931	-0-	-0-	-0-	2057 1	108354 2	Y	8611	8590 0		50
							48 4	9472 9					
*08		98263 X	98263	-0-	-0-	-0-	1709 1	88740 2	Y	7080	7102 0		28
							26 4	7788 9					

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773			COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471		
03		14B2 EXT	102437	-0-	102437	205036	2982 1	77477 2	N	19969	20017 0		90
							12 4	21966 9					
04		14B2 EXT	89126	-0-	89126	294162	2665 1	67831 2	N	16926	16900 0		116
							11 4	18619 9					
05		14B2 EXT	114672	-0-	114672	408834	3488 1	88685 2	N	20441	20439 0		118
							14 4	22485 9					
06		14B2 EXT	98281	-0-	98281	507115	3091 1	75775 2	N	17638	17654 0		102
							13 4	19402 9					
*07		614502 X	107387	-0-	-507115	-0-	3454 1	83930 2	N	18160	18144 0		118
							27 4	19976 9					
*08		100697 X	100697	-0-	-0-	-0-	3480 1	80295 2	N	15363	15389 0		92
							23 4	16899 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113												
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	87815	-0-	87815	148424	2533	1	65869	2	N	17637	17664	0		80
							12	4	19401	9						
04		14B2 EXT	77260	-0-	77260	225684	2284	1	58239	2	N	15208	15184	0		104
							8	4	16729	9						
05		14B2 EXT	97886	-0-	97886	323570	2950	1	75049	2	N	18068	18067	0		105
							12	4	19875	9						
06		14B2 EXT	83361	-0-	83361	406931	2601	1	63678	2	N	15519	15535	0		89
							11	4	17071	9						
07		14B2 EXT	95689	-0-	95689	502620	3187	1	77427	2	N	13681	13681	0		89
							26	4	15049	9						
08		14B2 EXT	87733	-0-	87733	590353	3018	1	69590	2	N	13729	13736	0		82
							23	4	15102	9						

HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9509 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	68799	-0-	68799	118749	2056	1	53498	2	N	12033	12056	0		54
							9	4	13236	9						
04		14B2 EXT	58933	-0-	58933	177682	1802	1	45948	2	N	10161	10146	0		69
							6	4	11177	9						
05		14B2 EXT	73825	-0-	73825	251507	2277	1	57980	2	N	12327	12325	0		71
							8	4	13560	9						
06		14B2 EXT	51315	-0-	51315	302822	1619	1	39657	2	N	9120	9138	0		53
							7	4	10032	9						
07		14B2 EXT	60752	-0-	60752	363574	1992	1	48328	2	N	9468	9459	0		62
							17	4	10415	9						
08		14B2 EXT	57029	-0-	57029	420603	2003	1	46161	2	N	8046	8060	0		48
							14	4	8851	9						

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476													
03		81669 X	81669	-0-	-0-	-0-	2432	1	63805	2	Y	14021	14064	0		51
							9	4	15423	9						
04		75170 X	75170	-0-	-0-	-0-	2289	1	58947	2	Y	12660	12566	0	80 8	65
							8	4	13926	9						
05		74854 X	74854	-0-	-0-	-0-	2283	1	58541	2	Y	12747	12745	0		67
							8	4	14022	9						
06		71340 X	68510	-0-	-2830	-0-	2191	1	54174	2	Y	11033	11041	0		59
							9	4	12136	9						
07		65131 X	62250	-0-	-2881	-0-	1951	1	47708	2	Y	11431	11435	0		55
							17	4	12574	9						
*08		65815 X	65815	-0-	-0-	-0-	2264	1	52649	2	Y	9897	9890	0		62
							15	4	10887	9						

HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538													
03		171579 X	171579	-0-	-0-	-0-	5200	1	136392	2	Y	27241	27336	0		99
							22	4	29965	9						
04		158994 X	158994	-0-	-0-	-0-	5060	1	130173	2	Y	21580	21431	0	137 8	111
							23	4	23738	9						
05		141422 X	128072	-0-	-13350	-0-	4096	1	104902	2	Y	17324	17344	0		91
							18	4	19056	9						
06		136860 X	109489	-0-	-27371	-0-	3559	1	88025	2	Y	16264	16268	0		87
							15	4	17890	9						
07		141391 X	121969	-0-	-19422	-0-	4058	1	99326	2	Y	16865	16871	0		81
							33	4	18552	9						
08		141391 X	120118	-0-	-21273	-0-	4269	1	99258	2	Y	15056	15042	0		95
							29	4	16562	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291179		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 9793 - 19714					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	190049 X	190049	-0-	-0-	-0-	5755	1 151041	2 23 4 33230	9	Y	30209	30268	0		110
04	174460 X	174460	-0-	-0-	-0-	5455	1 140201	2 22 4 28782	9	Y	26165	25975	0	166 8	134
05	167989 X	123095	-0-	-44894	-0-	3764	1 96456	2 15 4 22860	9	Y	20782	20807	0		109
06	162570 X	107035	-0-	-55535	-0-	3498	1 86532	2 15 4 16990	9	Y	15445	15471	0		83
07	156488 X	91968	-0-	-64520	-0-	3017	1 73682	2 25 4 15244	9	Y	13858	13874	0		67
08	156488 X	127587	-0-	-28901	-0-	4497	1 104528	2 32 4 18530	9	Y	16845	16806	0		106

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291181		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 9499		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	94515	-0-	94515	180812	2792	1 72648	2 12 4 19063	9	N	17330	17370	0		78
04	14B2 EXT	87941	-0-	87941	268753	2658	1 67711	2 10 4 17562	9	N	15965	15934	0		109
05	14B2 EXT	117596	-0-	117596	386349	3622	1 91944	2 16 4 22014	9	N	20013	20006	0		116
06	14B2 EXT	99744	-0-	99744	486093	3227	1 79189	2 13 4 17315	9	N	15741	15766	0		91
07	14B2 EXT	150564	-0-	150564	636657	5087	1 123599	2 39 4 21839	9	N	19854	19816	0		129
08	14B2 EXT	132919	-0-	132919	769576	4713	1 108651	2 34 4 19521	9	N	17746	17769	0		106

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291183		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 9670 - 19566					
03	107773 X	107773	-0-	-0-	-0-	3293	1 86343	2 14 4 18123	9	Y	16475	16522	0		60
04	91710 X	85538	-0-	-6172	-0-	2694	1 69315	2 11 4 13518	9	Y	12289	12208	0	78 8	63
05	94767 X	92046	-0-	-2721	-0-	2907	1 74527	2 12 4 14600	9	Y	13273	13267	0		69
06	91710 X	87890	-0-	-3820	-0-	2905	1 71805	2 11 4 13169	9	Y	11972	11977	0		64
07	87160 X	87160	-0-	-0-	-0-	2924	1 71455	2 23 4 12758	9	Y	11598	11606	0		56
08	84258 X	81306	-0-	-2952	-0-	2895	1 67254	2 23 4 11134	9	Y	10122	10114	0		64

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0033WA		RRCID -> 291627		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 9449		PERF. N/A					
03	SHUT IN	122698	-0-	122698	147461	3578	1 93870	2 17 4 25233	9	Y	22939	22885	0		84
04	SHUT IN	80484	-0-	80484	227945	2382	1 61310	2 8 4 16784	9	Y	15258	15167	0	97 8	78
05	SHUT IN	101845	-0-	101845	329790	3038	1 77959	2 14 4 20834	9	Y	18940	18919	0		99
06	SHUT IN	112728	-0-	112728	442518	3516	1 86936	2 16 4 22260	9	Y	20236	20227	0		108
07	SHUT IN	106472	-0-	106472	548990	3353	1 82038	2 27 4 21054	9	Y	19140	19156	0		92
08	SHUT IN	88752	-0-	88752	637742	2970	1 69028	2 20 4 16734	9	Y	15213	15210	0		95

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0031WA		RRCID -> 291748		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SHUT IN	63250	-0-	63250	74337	1736 1	45558 2	Y	14499	14463 0	53
04	SHUT IN	66583	-0-	66583	140920	1853 1	47721 2	Y	15457	15333 0	98 8 79
05	SHUT IN	83885	-0-	83885	224805	2429 1	62234 2	Y	17465	17453 0	91
06	SHUT IN	94372	-0-	94372	319177	2890 1	71481 2	Y	18173	18167 0	97
*07	413434 X	94257	-0-	-319177	-0-	2972 1	72637 2	Y	16932	16947 0	82
*08	80569 X	79296	-0-	-1273	-0-	2628 1	61032 2	Y	14197	14190 0	89
						19 4	15617 9				

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 9465 PERF. N/A			
03	SHUT IN	133255	-0-	133255	150313	3944 1	103523 2	Y	23429	23364 0	85
04	SHUT IN	101428	-0-	101428	251741	3043 1	78244 2	Y	18296	18171 0	116 8 94
05	SHUT IN	108312	-0-	108312	360053	3246 1	83167 2	Y	19897	19887 0	104
06	SHUT IN	108051	-0-	108051	468104	3390 1	83839 2	Y	18915	18918 0	101
07	SHUT IN	107706	-0-	107706	575810	3373 1	82562 2	Y	19768	19774 0	95
08	SHUT IN	91765	-0-	91765	667575	3047 1	70781 2	Y	16285	16278 0	102
						23 4	17914 9				

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0034WA		RRCID -> 292011		COMPL. DATE 10/02/2021		TOTAL DEPTH 9347 PERF. N/A			
03	SHUT IN	122015	-0-	122015	140112	3485 1	91459 2	Y	24597	24531 0	90
04	SHUT IN	91704	-0-	91704	231816	2655 1	68272 2	Y	18879	18752 0	120 8 97
05	SHUT IN	104346	-0-	104346	336162	3044 1	78030 2	Y	21145	21132 0	110
06	SHUT IN	108435	-0-	108435	444597	3310 1	81869 2	Y	21130	21127 0	113
07	SHUT IN	106601	-0-	106601	551198	3288 1	80434 2	Y	20775	20788 0	100
08	SHUT IN	92596	-0-	92596	643794	3024 1	70208 2	Y	17584	17574 0	110
						22 4	19342 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0071WA		RRCID -> 292398		COMPL. DATE 07/06/2021		TOTAL DEPTH 8273 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0075WA		RRCID -> 292401		COMPL. DATE 07/22/2021		TOTAL DEPTH 8464 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	46249	-0-	46249	46253	507	1	36648	2	N	8257	8215	0		42
						11	4	9083	9						
04	SHUT IN	83721	-0-	83721	129974	1021	1	65161	2	N	15930	15874	0		98
						16	4	17523	9						
05	SHUT IN	71362	-0-	71362	201336	932	1	57134	2	N	12073	12130	0		41
						16	4	13280	9						
06	SHUT IN	63805	-0-	63805	265141	1016	1	50205	2	N	11419	11397	0		63
						23	4	12561	9						
07	SHUT IN	90668	-0-	90668	355809	1354	1	71320	2	N	16331	16314	0		80
						30	4	17964	9						
08	SHUT IN	84865	-0-	84865	440674	1330	1	69110	2	N	13095	13110	0		65
						20	4	14405	9						

HAY DENISE STATE 08/05															
WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 9502 PERF. N/A															
*02	SHUT IN	37100	-0-	37100	37100	1054	1	28478	2	N	6875	6819	0		56
						5	4	7563	9						
*03	SHUT IN	126373	-0-	126373	163473	3715	1	96828	2	N	23468	23418	0		106
						15	4	25815	9						
*04	SHUT IN	117192	-0-	117192	280665	3539	1	90203	2	N	21303	21247	0	17 8	145
						17	4	23433	9						
*05	SHUT IN	129765	-0-	129765	410430	3930	1	99974	2	N	23495	23504	0		136
						16	4	25845	9						
*06	SHUT IN	116223	-0-	116223	526653	3810	1	93453	2	N	17220	17257	0		99
						18	4	18942	9						
*07	SHUT IN	117456	-0-	117456	644109	3997	1	97054	2	N	14884	14886	0		97
						33	4	16372	9						
08	SHUT IN	109413	-0-	109413	753522	3832	1	88559	2	N	15450	15455	0		92
						27	4	16995	9						

CIMAREX ENERGY CO.															
OWL DRAW 12 UNIT															
153438															
WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081															
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2069	3	120	9	N	109	189	1	1 8	197
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4736	3	116	9	N	105	1	8		301
05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2471	3	50	9	N	45	186	1		160
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2841	3	53	9	N	48				208
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4905	3	66	9	N	60	184	1	1 8	83
*08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3749	3	53	9	N	48				131

DUST COMMANDER "26" STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899															
03	4464 X	4071	-0-	-393	-0-	4045	3	26	9	N	24	190	1		75
04	4350 X	3550	-0-	-800	-0-	3539	3	11	9	N	10				85
05	4495 X	3822	-0-	-673	-0-	3808	3	14	9	N	13				98
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				98
07	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4994	3	9	9	N	8				106
*08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5279	3	15	9	N	14				120

WHIRLAWAY '38' STATE															
WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392															
03	11625 X	8238	-0-	-3387	-0-	8152	3	86	9	N	78	190	1	1 8	123
04	12390 X	6342	-0-	-6048	-0-	6283	3	59	9	N	54	1	8		176
05	12803 X	11301	-0-	-1502	-0-	11268	3	33	9	N	30				206
06	12390 X	3	-0-	-12387	-0-	3	3	-0-	-0-	N	-0-				206
07	8246 X	4743	-0-	-3503	-0-	4686	3	57	9	N	52	1	8		257
08	11315 X	858	-0-	-10457	-0-	828	3	30	9	N	27				284

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5557 3	14 9	Y	13			50
04	5760 X	4182	-0-	-1578	-0-	4180 3	2 9	Y	2			52
05	5394 X	2925	-0-	-2469	-0-	2917 3	8 9	Y	7	22 1		37
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			Y	-0-			37
07	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	1071 3		Y	-0-			37
08	DLQ G-10	4	-0-	4	1075	4 3		Y	-0-			37

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	67 8		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	70 8		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 8		84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484
03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6453 3	512 9	N	465	553 1	1 8	140
04	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6292 3	491 9	N	446	376 1	1 8	209
05	6913 X	6637	-0-	-276	-0-	6139 3	498 9	N	453	369 1		293
06	6750 X	6144	-0-	-606	-0-	5773 3	371 9	N	337	552 1		78
07	7006 X	6393	-0-	-613	-0-	5941 3	452 9	N	411	369 1	1 8	119
08	7006 X	5186	-0-	-1820	-0-	4729 3	457 9	N	415	360 1		174

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7114 3	57 9	N	52	1 8		131
04	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6717 3	13 9	N	12			143
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4877 3	3 9	N	3			146
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
07	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7226 3	7 9	N	6			152
*08	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7972 3	51 9	N	46			198

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
03	13392 X	12758	-0-	-634	-0-	11942 3	816 9	N	742	738 1	1 8	273
04	12960 X	12470	-0-	-490	-0-	11719 3	751 9	N	683	729 1	1 8	226
05	13392 X	13254	-0-	-138	-0-	12502 3	752 9	N	684	556 1	1 8	353
06	12690 X	11728	-0-	-962	-0-	11047 3	681 9	N	619	732 1	1 8	239
07	12896 X	12705	-0-	-191	-0-	12001 3	704 9	N	640	557 1	2 8	320
08	13268 X	12490	-0-	-778	-0-	11778 3	712 9	N	647	557 1	1 8	409

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049
03	15035 X	14806	-0-	-229	-0-	13917 3	889 9	N	808	752 1	3 8	302
04	14310 X	14075	-0-	-235	-0-	13163 3	912 9	N	829	747 1	3 8	381
05	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	13975 3	864 9	N	785	728 1	2 8	436
06	14340 X	13749	-0-	-591	-0-	12916 3	833 9	N	757	737 1	2 8	454
07	14818 X	14283	-0-	-535	-0-	13484 3	799 9	N	726	745 1	3 8	432
08	14849 X	14402	-0-	-447	-0-	13513 3	889 9	N	808	554 1	2 8	684

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		12400 X	12215	-0-	-185	-0-	11549 3	666 9	N	605	565 1	2 8	172
04		12000 X	10795	-0-	-1205	-0-	10233 3	562 9	N	511	375 1	2 8	306
05		12276 X	11964	-0-	-312	-0-	11372 3	592 9	N	538	726 1	1 8	117
06		11820 X	11595	-0-	-225	-0-	10965 3	44 4	N	533	554 1	4 8	92
							586 9						
07		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	11741 3	20 4	N	560	371 1	2 8	279
							616 9						
*08		12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	11881 3	644 9	N	585	554 1	1 8	309
MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255	
03		9362 X	9361	-0-	-1	-0-	8690 3	671 9	N	610	578 0	2 8	86
04		9030 X	8914	-0-	-116	-0-	8235 3	679 9	N	617	626 0	2 8	75
05		9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	8802 3	607 9	N	552	567 0	1 8	59
06		9060 X	8527	-0-	-533	-0-	7941 3	586 9	N	533	480 0	1 8	111
07		9362 X	9107	-0-	-255	-0-	8555 3	552 9	N	502	526 0	1 8	86
08		9424 X	9030	-0-	-394	-0-	8522 3	508 9	N	462	469 0	1 8	78
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213	
03		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			Y	-0-			51
04		9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	8764 3	380 9	Y	345	307 0		89
05		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	10734 3	563 9	Y	512	520 0	1 8	80
06		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	8762 3	428 9	Y	389	396 0	1 8	72
07	DLQ	G-10	9762	-0-	9762		9557 3	205 9	Y	186	214 0	1 8	43
08	DLQ	G-10	9027	-0-	9027	18789	8696 3	331 9	Y	301	310 0	1 8	33
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460 - 15888	
03		9734 X	8921	-0-	-813	-0-	8304 3	617 9	N	561	620 0	1 8	39
04		9330 X	8421	-0-	-909	-0-	7853 3	568 9	N	516	476 0	1 8	78
05		9641 X	8522	-0-	-1119	-0-	8020 3	502 9	N	456	430 0	1 8	103
06		8640 X	7360	-0-	-1280	-0-	6901 3	459 9	N	417	389 0	1 8	130
07		8928 X	5639	-0-	-3289	-0-	5153 3	486 9	N	442	480 0	1 8	91
08		8928 X	8290	-0-	-638	-0-	7785 3	505 9	N	459	444 0	1 8	105
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005 - 14674	
03		10137 X	9060	-0-	-1077	-0-	8798 3	262 9	N	238	154 0	1 8	180
04		9810 X	8824	-0-	-986	-0-	8579 3	245 9	N	223	294 0	1 8	108
05		9672 X	9046	-0-	-626	-0-	8814 3	232 9	N	211	220 0		99
06		9360 X	8697	-0-	-663	-0-	8482 3	215 9	N	195	147 0	1 8	146
07		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	10234 3	174 9	N	158	136 0	1 8	167
*08		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11016 3	274 9	N	249	373 0		43
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319	
03		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	6662 3	486 9	Y	442	451 1	1 8	185
04		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6268 3	370 9	Y	336	360 1	1 8	160
05		7440 X	6981	-0-	-459	-0-	6553 3	428 9	Y	389	406 1	1 8	142
06		7200 X	6498	-0-	-702	-0-	6283 3	215 9	Y	195	185 1	1 8	151
07	DLQ	G-10	6956	-0-	6956	6956	6586 3	370 9	Y	336	309 1	1 8	177
08	DLQ	G-10	6739	-0-	6739	13695	6334 3	405 9	Y	368	416 1	1 8	128

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9455 X	7769	-0-	-1686	-0-	7242 3	527 9	N	479	561 1	2 8	182
04		9150 X	7518	-0-	-1632	-0-	7013 3	505 9	N	459	377 1	2 8	262
05		9455 X	7504	-0-	-1951	-0-	7021 3	483 9	N	439	557 1	1 8	143
06		9150 X	6500	-0-	-2650	-0-	6119 3	381 9	N	346	368 1	1 8	120
07		9455 X	7083	-0-	-2372	-0-	6643 3	440 9	N	400	372 1	1 8	147
08		7781 X	3923	-0-	-3858	-0-	3505 3	418 9	N	380	369 1	1 8	157

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037	
03		9021 X	7818	-0-	-1203	-0-	6992 3	826 9	N	751	740 1	2 8	232
04		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	9559 3	724 9	N	658	753 1	2 8	135
05		10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	9987 3	733 9	N	666	557 1	1 8	243
06		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9343 3	644 9	N	585	554 1	1 8	273
07		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	9920 3	788 9	N	716	746 1	2 8	241
08		10726 X	10443	-0-	-283	-0-	9731 3	712 9	N	647	667 1	1 8	220

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095	
03		7719 X	7597	-0-	-122	-0-	6984 3	613 9	N	557	717 1	2 8	187
04		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8030 3	537 9	N	488	373 1	2 8	300
05		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	8729 3	556 9	N	505	553 1	1 8	251
06		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	8444 3	600 9	N	545	544 1	1 8	251
07		9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	8655 3	750 9	N	682	738 1	2 8	193
*08		9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	8893 3	607 9	N	552	556 1	1 8	188

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197	
03		13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	17 1	12764 3	N	539	380 1	1 8	313
							593 9						
04		13050 X	12713	-0-	-337	-0-	41 1	12201 3	N	428	559 1	1 8	181
							471 9						
05		13485 X	12928	-0-	-557	-0-	59 1	12404 3	N	423	369 1	1 8	234
							465 9						
06		13050 X	12112	-0-	-938	-0-	78 1	11590 3	N	404	535 1	1 8	102
							444 9						
07		13361 X	12663	-0-	-698	-0-	90 1	12141 3	N	393	368 1	1 8	126
							432 9						
08		13361 X	13126	-0-	-235	-0-	28 1	12628 3	N	427	372 1	1 8	180
							470 9						

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778 - 16805	
03		20987 X	20611	-0-	-376	-0-	13 1	19444 3	N	1049	1070 0	2 8	64
							1154 9						
04		19980 X	19597	-0-	-383	-0-	10 1	18634 3	N	866	875 0	2 8	53
							953 9						
05		21072 X	21072	-0-	-0-	-0-	5 1	19994 3	N	975	960 0	2 8	66
							1073 9						
06		19980 X	18968	-0-	-1012	-0-	18 1	17836 3	N	1013	997 0	1 8	81
							1114 9						
07		20615 X	20328	-0-	-287	-0-	32 1	19220 3	N	978	972 0	3 8	84
							1076 9						
08		21080 X	20905	-0-	-175	-0-	25 1	19760 3	N	1018	962 0	2 8	138
							1120 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SEBRING 60-1-47		WELL #: 2H		RRCID -> 272580		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 9178		PERF. 9225		- 13560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5203 3	109 4	Y	495	380 1	6 8	231	
04		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	545 9 4777 3	272 4	Y	430	533 1	5 8	123	
05		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	473 9 6535 3	565 9	Y	514	369 1	3 8	265	
06		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5397 3	532 9	Y	484	551 1	3 8	195	
07	DLQ	G-10	7427	-0-	7427	7427	6893 3	534 9	Y	485	544 1	4 8	132	
08	DLQ	G-10	6557	-0-	6557	13984	6067 3	490 9	Y	445	371 1	2 8	204	
SEBRING 60-1-47		WELL #: 1		RRCID -> 272662		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8650		- 9685		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
ARVINE 28		WELL #: 1H		RRCID -> 272755		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9441		- 13423		
03		7254 X	7100	-0-	-154	-0-	6701 3	258 4	N	128	190 1	1 8	139	
04		7140 X	6689	-0-	-451	-0-	141 9 6307 3	192 4	N	173	187 1	1 8	124	
05		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	190 9 7177 3	75 4	N	126	188 1	1 8	61	
06		7140 X	6548	-0-	-592	-0-	139 9 6416 3	132 9	N	120			181	
07		7099 X	2066	-0-	-5033	-0-	1975 3	91 9	N	83	186 1		78	
*08		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7938 3	110 9	N	100			178	
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272781		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 9651		- 19148		
03		25203 X	23782	-0-	-1421	-0-	22998 3	784 9	Y	713	707 0	1 8	10	
04		24000 X	22646	-0-	-1354	-0-	21864 3	65 4	Y	652	655 0	1 8	6	
05		24583 X	23502	-0-	-1081	-0-	717 9 22746 3	756 9	Y	687	678 0	1 8	14	
06		23790 X	20589	-0-	-3201	-0-	19850 3	64 4	Y	614	619 0	1 8	8	
07	DLQ	G-10	22134	-0-	22134	22134	675 9 21431 3	35 4	Y	607	608 0	1 8	6	
08	DLQ	G-10	22769	-0-	22769	44903	668 9 22114 3	655 9	Y	595	594 0	1 8	6	
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 272885		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 8968		- 13371		
03		9827 X	7509	-0-	-2318	-0-	6424 3	1085 9	N	986	1092 1	4 8	246	
04		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	8080 3	32 4	N	1037	897 1	4 8	382	
05		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	1141 9 8061 3	1234 9	N	1122	1046 1	2 8	456	
06		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	8511 3	1154 9	N	1049	1100 1	2 8	403	
07		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	8494 3	1148 9	N	1044	1119 1	4 8	324	
08		9548 X	9321	-0-	-227	-0-	8231 3	1090 9	N	991	1106 1	2 8	207	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175	-	14668		
03		11356 X	11356	-0-	-0-	11028	3	328	9	N	298	482	0	1	8	97
04		10478 X	10478	-0-	-0-	10205	3	9	4	N	240	287	0	1	8	49
						264	9									
05		12164 X	12164	-0-	-0-	11829	3	3	4	N	302	277	0	1	8	73
						332	9									
06		10804 X	10804	-0-	-0-	10528	3	101	4	N	159	171	0	1	8	60
						175	9									
07		11514 X	11514	-0-	-0-	11125	3	67	4	N	293	262	0	1	8	90
						322	9									
*08		11612 X	11612	-0-	-0-	11280	3	332	9	N	302	336	0	1	8	55
		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846	-	13275		
03		12710 X	10781	-0-	-1929	9749	3	80	4	N	865	1039	1	3	8	159
						952	9									
04		11700 X	10496	-0-	-1204	9495	3	1001	9	N	910	747	1	3	8	319
05		11563 X	10452	-0-	-1111	9471	3	981	9	N	892	933	1	2	8	276
06		10950 X	10229	-0-	-721	9241	3	91	4	N	815	891	1	2	8	198
						897	9									
07		11160 X	10380	-0-	-780	9366	3	15	4	N	908	739	1	3	8	364
						999	9									
*08		11220 X	11220	-0-	-0-	10149	3	50	4	N	928	737	1	2	8	553
						1021	9									
		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911	-	14340		
03		12493 X	12207	-0-	-286	11565	3	642	9	Y	584	582	1	1	8	187
04		11940 X	10879	-0-	-1061	9937	3	95	4	Y	770	705	1	1	8	251
						847	9									
05		12457 X	12457	-0-	-0-	11489	3	968	9	Y	880	743	1	1	8	387
06		11940 X	11400	-0-	-540	10643	3	41	4	Y	651	844	1	1	8	193
						716	9									
07		DLQ G-10	11654	-0-	11654	11654	3	21	4	Y	554	492	1	1	8	254
						609	9									
08		DLQ G-10	11340	-0-	11340	22994	3	436	9	Y	396	525	1	1	8	124
		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386	-	13862		
03		DLQ G-10	13640	-0-	13640	40483	3	243	9	Y	221	190	1	2	8	176
04		DLQ G-10	13756	-0-	13756	54239	3	47	4	Y	209	188	1	2	8	195
						230	9									
05		68763 X	14524	-0-	-54239	14286	3	238	9	Y	216	184	1	1	8	226
06		13883 X	13883	-0-	-0-	13557	3	77	4	Y	226	370	1	1	8	81
						249	9									
07		14826 X	14826	-0-	-0-	14569	3	257	9	Y	234	185	1	2	8	128
*08		14736 X	14736	-0-	-0-	14486	3	250	9	Y	227	185	1	1	8	169
		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190	-	20100		
03		26250 X	26250	-0-	-0-	24879	3	1371	9	N	1246	1225	0	3	8	145
04		21669 X	21669	-0-	-0-	20575	3	13	4	N	983	984	0	3	8	141
						1081	9									
05		20309 X	20309	-0-	-0-	19210	3	1099	9	N	999	1009	0	2	8	129
06		20557 X	20557	-0-	-0-	19533	3	1024	9	N	931	915	0	2	8	143
07		24401 X	24401	-0-	-0-	23455	3	946	9	N	860	849	0	3	8	151
*08		23100 X	23100	-0-	-0-	22203	3	897	9	N	815	842	0	17	8	107

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ASSAULT 14 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* TOTAL DEPTH	* PERF.	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

03	43437 X	43437	-0-	-0-	-0-	38491	3	4946	9	Y	4496	4324 0	14 8	297
04	37568 X	37568	-0-	-0-	-0-	33286	3	4282	9	Y	3893	3854 0	14 8	322
05	44940 X	44940	-0-	-0-	-0-	39741	3	5199	9	Y	4726	4706 0	11 8	331
06	40273 X	40273	-0-	-0-	-0-	35943	3	166	4	Y	3785	3974 0	7 8	135

07	DLQ G-10	42230	-0-	42230	42230	38547	3	109	4	Y	3249	2912 0	13 8	459
08	DLQ G-10	18420	-0-	18420	60650	17100	3	27	4	Y	1175	1431 0	4 8	199

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL.	DATE	04/19/2014	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.	10129 - 14320
03	10726 X	8947	-0-	-1779	-0-	8731	3	216	9	Y	196	185 0	1 8	56
04	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10668	3	33	4	Y	120	146 0	1 8	29

05	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	10041	3	230	9	Y	209	203 0	1 8	34
06	9000 X	8330	-0-	-670	-0-	8101	3	30	4	Y	181	183 0	1 8	31

07	DLQ G-10	8745	-0-	8745	8745	8543	3	202	9	Y	184	184 0	1 8	30
08	DLQ G-10	9153	-0-	9153	17898	8944	3	209	9	Y	190	185 0		35

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL.	DATE	07/26/2012	TOTAL	DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574
03	13299 X	12568	-0-	-731	-0-	12493	3	75	9	Y	68	2 8		275
04	12870 X	9488	-0-	-3382	-0-	9374	3	114	9	Y	104	2 8		377
05	14570 X	9007	-0-	-5563	-0-	8950	3	57	9	Y	52	161 1	1 8	267
06	14100 X	-0-	-0-	-14100	-0-					Y	-0-			267
07	DLQ G-10	12910	-0-	12910	12910	12910	3			Y	-0-			267
08	DLQ G-10	11	-0-	11	12921	11	3			Y	-0-			267

TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL.	DATE	11/11/2013	TOTAL	DEPTH	9581	PERF.	9698 - 14250
03	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-			53
04	16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	15786	3	495	9	Y	450	387 0		116
05	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	19411	3	637	9	Y	579	603 0	2 8	90
06	15990 X	15935	-0-	-55	-0-	15503	3	432	9	Y	393	409 0	1 8	73
07	DLQ G-10	16013	-0-	16013	16013	15856	3	157	9	Y	143	181 0	2 8	33
08	DLQ G-10	15394	-0-	15394	31407	14985	3	409	9	Y	372	363 0	1 8	41

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL.	DATE	04/22/2014	TOTAL	DEPTH	9657	PERF.	9820 - 14215
03	17360 X	14586	-0-	-2774	-0-	13267	3	1319	9	Y	1199	1134 0	4 8	341
04	16710 X	7507	-0-	-9203	-0-	6761	3	21	4	Y	659	835 0	4 8	161

05	15841 X	11348	-0-	-4493	-0-	10292	3	1056	9	Y	960	962 0	3 8	156
06	15270 X	15011	-0-	-259	-0-	13713	3	36	4	Y	1147	1102 0	3 8	198

07	DLQ G-10	16056	-0-	16056	16056	14803	3	1253	9	Y	1139	1147 0	5 8	185
08	DLQ G-10	16287	-0-	16287	32343	14955	3	1332	9	Y	1211	1169 0	3 8	224

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL.	DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	10056	PERF.	10017 - 14470
03	11408 X	10797	-0-	-611	-0-	10345	3	452	9	Y	411	398 0	1 8	63
04	11040 X	10618	-0-	-422	-0-	10282	3	336	9	Y	305	298 0	1 8	69
05	11408 X	11104	-0-	-304	-0-	10685	3	419	9	Y	381	369 0	1 8	80
06	10980 X	10518	-0-	-462	-0-	10076	3	442	9	Y	402	406 0	1 8	75
07	DLQ G-10	10400	-0-	10400	10400	10001	3	399	9	Y	363	353 0	1 8	84
08	DLQ G-10	10159	-0-	10159	20559	9819	3	340	9	Y	309	341 0	1 8	51

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BARBARO 23 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID -> 275887	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 10112	PERF. 9878	-		14510							
03		10292 X	10264	-0-	-28	-0-	9831	3	433	9	Y	394	379	0	1	8	60
04		10230 X	9841	-0-	-389	-0-	9434	3	407	9	Y	370	345	0	1	8	84
05		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10294	3	411	9	Y	374	378	0	1	8	79
06		10350 X	10316	-0-	-34	-0-	9865	3	451	9	Y	410	411	0	1	8	77
07	DLQ	G-10	10043	-0-	10043	10043	9667	3	376	9	Y	342	339	0	1	8	79
08	DLQ	G-10	9570	-0-	9570	19613	9126	3	444	9	Y	404	416	0	1	8	66
		SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 275888	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 10306	PERF. 10398	-		17605						
03		44134 X	44134	-0-	-0-	-0-	39596	3	4538	9	Y	4125	4156	0	14	8	96
04		37389 X	37389	-0-	-0-	-0-	33538	3	1	4	Y	3500	3471	0	13	8	112
							3850	9									
05		40014 X	40014	-0-	-0-	-0-	35763	3	453	4	Y	3453	3438	0	9	8	118
							3798	9									
06		34776 X	34776	-0-	-0-	-0-	31391	3	3385	9	Y	3077	3047	0	8	8	140
07	DLQ	G-10	34195	-0-	34195	34195	30743	3	196	4	Y	2960	2898	0	11	8	191
							3256	9									
08	DLQ	G-10	39984	-0-	39984	74179	35208	3	18	4	Y	4325	4398	0	9	8	109
							4758	9									
		SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 275960	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 10133	PERF. 10017	-		17063						
03		26567 X	25713	-0-	-854	-0-	24018	3	1695	9	N	1541	1518	0	4	8	94
04		25770 X	25450	-0-	-320	-0-	23859	3	1591	9	N	1446	1419	0	4	8	117
05		26629 X	25938	-0-	-691	-0-	24337	3	1601	9	N	1455	1404	0	3	8	165
06		25770 X	23127	-0-	-2643	-0-	21646	3	1481	9	N	1346	1375	0	2	8	134
07		26288 X	24661	-0-	-1627	-0-	23262	3	1399	9	N	1272	1195	0	4	8	207
08		26288 X	11671	-0-	-14617	-0-	11042	3	629	9	N	572	661	0	1	8	117
		COUNT TURF 38 STATE		WELL #: 1H	RRCID -> 276021	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9340	-		13730						
03		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9635	3	230	9	N	209	187	1	1	8	126
04		9540 X	9153	-0-	-387	-0-	8936	3	217	9	N	197	188	1	1	8	134
05		9858 X	9749	-0-	-109	-0-	9512	3	237	9	N	215	186	1	1	8	162
06		9540 X	9174	-0-	-366	-0-	8858	3	70	4	N	224	184	1	1	8	201
							246	9									
07		9858 X	9624	-0-	-234	-0-	9401	3	223	9	N	203	344	1	1	8	59
*08		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9670	3	233	9	N	212	186	1	1	8	84
		GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 276041	COMPL. DATE 09/16/2014	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 9298	-		16135						
03		31279 X	29483	-0-	-1796	-0-	27502	3	1981	9	Y	1801	1793	0	10	8	86
04		29160 X	27410	-0-	-1750	-0-	25940	3	1470	9	Y	1336	1335	0	10	8	77
05		30039 X	28517	-0-	-1522	-0-	26687	3	1830	9	Y	1664	1589	0	7	8	145
06		29070 X	23825	-0-	-5245	-0-	22397	3	1428	9	Y	1298	1316	0	6	8	121
07	DLQ	G-10	26405	-0-	26405	26405	25098	3	1307	9	Y	1188	1235	0	11	8	63
08	DLQ	G-10	25873	-0-	25873	52278	24478	3	1395	9	Y	1268	1254	0	6	8	71

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ARISTIDES 2 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044														
03	34026 X	34026	-0-	-0-	-0-	32915	3	1111	9	N	1010	962 0	3 8	131
04	26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	25421	3	2	4	N	750	762 0	3 8	116
						825	9							
05	28789 X	28789	-0-	-0-	-0-	27984	3	805	9	N	732	680 0	2 8	166
06	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	15922	3	74	4	N	588	687 0	2 8	65
						647	9							
07	30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	29143	3	76	4	N	849	819 0	4 8	91
						934	9							
*08	23692 X	23692	-0-	-0-	-0-	22830	3	16	4	N	769	725 0	2 8	133
						846	9							
CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460														
03	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-			52
04	19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	19109	3	447	9	Y	406	353 0		105
05	23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	22683	3	590	9	Y	536	556 0	1 8	84
06	18660 X	18621	-0-	-39	-0-	18123	3	498	9	Y	453	452 0	1 8	84
07	DLQ G-10	20279	-0-	20279	20279	19360	3	919	9	Y	835	723 0	3 8	193
08	DLQ G-10	19924	-0-	19924	40203	18946	3	978	9	Y	889	981 0	2 8	99
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410														
03	17794 X	16633	-0-	-1161	-0-	16084	3	6	4	Y	494	759 1	7 8	191
						543	9							
04	16320 X	16081	-0-	-239	-0-	15456	3	2	4	Y	566	366 1	6 8	385
						623	9							
05	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	16332	3	110	4	Y	445	557 1	5 8	268
						490	9							
06	16110 X	15747	-0-	-363	-0-	15320	3	6	4	Y	383	372 1	4 8	275
						421	9							
07	DLQ G-10	15647	-0-	15647	15647	15145	3	38	4	Y	422	370 1	7 8	320
						464	9							
08	DLQ G-10	16430	-0-	16430	32077	15942	3	1	4	Y	443	550 1	4 8	209
						487	9							
BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430														
03	DLQ G-10	10601	-0-	10601	31141	10159	3	442	9	Y	402	383 0	1 8	61
04	DLQ G-10	9798	-0-	9798	40939	9384	3	414	9	Y	376	351 0	1 8	85
05	DLQ G-10	10091	-0-	10091	51030	9705	3	386	9	Y	351	361 0	1 8	74
06	60397 X	9367	-0-	-51030	-0-	8987	3	380	9	Y	345	352 0	3 8	64
07	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	8892	3	301	9	Y	274	274 0	1 8	63
08	10602 X	9199	-0-	-1403	-0-	8851	3	348	9	Y	316	326 0	1 8	52
BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625														
03	7595 X	3927	-0-	-3668	-0-	3525	3	402	9	Y	365	349 0	1 8	56
04	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	10341	3	359	9	Y	326	307 0	1 8	74
05	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11090	3	508	9	Y	462	437 0	1 8	98
06	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	10473	3	686	9	Y	624	604 0	1 8	117
07	DLQ G-10	10878	-0-	10878	10878	10287	3	591	9	Y	537	528 0	2 8	124
08	DLQ G-10	10381	-0-	10381	21259	9710	3	671	9	Y	610	633 0	1 8	100
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 8		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NEEDLES 39 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640															
03	33387 X	31348	-0-	-2039	-0-	29964	3	1384	9	N	1258	1364	0	3 8	230
04	32310 X	29692	-0-	-2618	-0-	28130	3	283	4	N	1163	1120	0	3 8	270
05	33294 X	30767	-0-	-2527	-0-	29408	3	1359	9	N	1235	1067	0	2 8	436
06	32160 X	29307	-0-	-2853	-0-	28132	3	79	4	N	996	590	0	521 1	319
07	32240 X	32157	-0-	-83	-0-	30717	3	42	4	N	1271	1145	0	4 8	441
*08	31351 X	31351	-0-	-0-	-0-	29951	3	1400	9	N	1273	1443	0	2 8	269
SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410															
03	24118 X	22508	-0-	-1610	-0-	21196	3	1312	9	N	1193	1179	0	5 8	128
04	23340 X	20995	-0-	-2345	-0-	19763	3	1232	9	N	1120	1081	0	4 8	163
05	24118 X	22610	-0-	-1508	-0-	21370	3	1240	9	N	1127	1152	0	3 8	135
06	23130 X	20450	-0-	-2680	-0-	19233	3	1217	9	N	1106	1092	0	3 8	146
07	22847 X	20888	-0-	-1959	-0-	19748	3	1140	9	N	1036	1062	0	5 8	115
08	22599 X	21379	-0-	-1220	-0-	20177	3	1202	9	N	1093	1040	0	3 8	165
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780															
03	43307 X	41683	-0-	-1624	-0-	39559	3	2124	9	N	1931	2000	0	7 8	111
04	42390 X	38148	-0-	-4242	-0-	36042	3	160	4	N	1769	1778	0	6 8	96
05	45012 X	38445	-0-	-6567	-0-	36223	3	2222	9	N	2020	1934	0	4 8	178
06	43560 X	37271	-0-	-6289	-0-	34914	3	336	4	N	1837	1864	0	3 8	148
07	45012 X	40814	-0-	-4198	-0-	38571	3	201	4	N	1856	1384	0	7 8	613
08	41695 X	40344	-0-	-1351	-0-	38173	3	2171	9	N	1974	2455	0	4 8	128
HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265															
03	28452 X	28452	-0-	-0-	-0-	28200	3	252	9	N	229	188	1	2 8	191
04	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	19391	3	245	9	N	223	184	1	2 8	228
05	19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	19429	3	312	9	N	284	373	1	1 8	138
06	27540 X	19298	-0-	-8242	-0-	18791	3	188	4	N	290	368	1	1 8	59
07	28458 X	21951	-0-	-6507	-0-	21514	3	148	4	N	263	186	1	1 8	135
08	28458 X	21787	-0-	-6671	-0-	21397	3	59	4	N	301	301	1	1 8	134
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285															
03	21452 X	14009	-0-	-7443	-0-	13300	3	370	4	N	308	305	0		181
04	24609 X	24609	-0-	-0-	-0-	23589	3	478	4	N	493	496	0		178
05	23196 X	23196	-0-	-0-	-0-	22049	3	448	4	N	635	83	0	2 8	728
06	19975 X	19975	-0-	-0-	-0-	19144	3	366	4	N	423	976	0	1 8	174
07	24087 X	21235	-0-	-2852	-0-	20574	3	661	9	N	601	358	0	2 8	415
*08	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	18722	3	539	9	N	490	768	0	2 8	135

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WHISKERY 40 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

03		26153 X	26153	-0-	-0-	-0-	24067	3	38	4	N	1862	1770	0	9	8	178
04		23280 X	22722	-0-	-558	-0-	20930	3	91	4	N	1546	1617	0	9	8	98
05		24056 X	24002	-0-	-54	-0-	21911	3	52	4	N	1854	1788	0	5	8	159
06		25320 X	22412	-0-	-2908	-0-	20431	3	206	4	N	1614	1219	0	349	1	201
07		26164 X	24237	-0-	-1927	-0-	22496	3	26	4	N	1559	1455	0	7	8	298
08		26164 X	23163	-0-	-3001	-0-	21353	3	3	4	N	1643	1792	0	5	8	144

SUNNY'S HALO 40 UNIT																	
03		19530 X	16839	-0-	-2691	-0-	15679	3	31	4	Y	1026	1020	0	8	8	87
04		18900 X	17150	-0-	-1750	-0-	15458	3	52	4	Y	1491	1453	0	7	8	118
05		18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	17459	3	6	4	Y	945	956	0	7	8	100
06		17610 X	15332	-0-	-2278	-0-	14464	3	33	4	Y	759	692	0	39	1	123
07	DLQ	G-10	16379	-0-	16379	16379	15129	3	1250	9	Y	1136	1022	0	8	8	229
08	DLQ	G-10	15068	-0-	15068	31447	14211	3	3	4	Y	776	895	0	6	8	104

FERDINAND 27 UNIT																	
03		14415 X	13109	-0-	-1306	-0-	12151	3	958	9	N	871	885	1	3	8	163
04		13620 X	12878	-0-	-742	-0-	11945	3	157	4	N	705	741	1	3	8	124
05		14074 X	13762	-0-	-312	-0-	12616	3	1146	9	N	1042	919	1	2	8	245
06		13500 X	12315	-0-	-1185	-0-	11296	3	230	4	N	717	735	1	2	8	225
07		13299 X	13042	-0-	-257	-0-	11988	3	62	4	N	902	803	1	3	8	321
08		13764 X	4677	-0-	-9087	-0-	4356	3	321	9	N	292	522	1	1	8	90

THUNDER GULCH 15 UNIT																	
03		10757 X	6618	-0-	-4139	-0-	5630	3	988	9	N	898	846	0	2	8	178
04		9930 X	8617	-0-	-1313	-0-	7462	3	1155	9	N	1050	1037	0	2	8	189
05		10261 X	9770	-0-	-491	-0-	8459	3	1311	9	N	1192	653	0	3	8	725
06		9930 X	8463	-0-	-1467	-0-	7157	3	1306	9	N	1187	1575	0	2	8	335
07		8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	7803	3	1129	9	N	1026	1176	0	4	8	181
08		9765 X	9336	-0-	-429	-0-	7995	3	1341	9	N	1219	1195	0	2	8	203

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT																	
03		30783 X	24488	-0-	-6295	-0-	22829	3	1659	9	Y	1508	1489	0	19	8	35
04		29730 X	25049	-0-	-4681	-0-	23356	3	2	4	Y	1537	1504	0	18	8	50
05		30721 X	27064	-0-	-3657	-0-	25171	3	1893	9	Y	1721	1720	0	16	8	35
06		28710 X	23892	-0-	-4818	-0-	22150	3	13	4	Y	1572	1513	0	13	8	81
07	DLQ	G-10	26520	-0-	26520	26520	24575	3	1945	9	Y	1768	1736	0	23	8	90
08	DLQ	G-10	26540	-0-	26540	53060	24538	3	2002	9	Y	1820	1817	0	13	8	80

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948	-	19895		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		39494 X	36782	-0-	-2712	-0-	35474	3	1308	9	N	1189	1196	0	4 8	111
04		37500 X	33707	-0-	-3793	-0-	32375	3	5	4	N	1206	1157	0	4 8	156
							1327	9								
05		38750 X	33417	-0-	-5333	-0-	32291	3	1126	9	N	1024	994	0	3 8	183
06		37500 X	66	-0-	-37434	-0-	20	4	46	9	N	42	2	0		223
07		62128 X	62128	-0-	-0-	-0-	60578	3	1550	9	N	1409	1450	0		182
*08		60241 X	60241	-0-	-0-	-0-	58323	3	1918	9	N	1744	1775	0	7 8	144

HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697	-	19770		
03		53289 X	49656	-0-	-3633	-0-	48157	3	1499	9	N	1363	1386	0	4 8	187
04		50640 X	48248	-0-	-2392	-0-	46646	3	258	4	N	1222	1248	0	4 8	157
							1344	9								
05		52080 X	50084	-0-	-1996	-0-	48691	3	1393	9	N	1266	1254	0	3 8	166
06		50310 X	47524	-0-	-2786	-0-	46086	3	182	4	N	1142	1144	0	3 8	161
							1256	9								
07		50096 X	49411	-0-	-685	-0-	48056	3	29	4	N	1205	1200	0	4 8	162
							1326	9								
08		50096 X	49366	-0-	-730	-0-	48053	3	1313	9	N	1194	1197	0	3 8	156

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277892	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10086	-	14645		
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	157	8	-0-	

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10712	-	20750		
03		33914 X	33899	-0-	-15	-0-	32630	3	1269	9	N	1154	1119	0	2 8	116
04		33510 X	30636	-0-	-2874	-0-	29461	3	106	4	N	972	1001	0	2 8	85
							1069	9								
05		34627 X	32723	-0-	-1904	-0-	31535	3	1188	9	N	1080	1053	0	2 8	110
06		33510 X	27929	-0-	-5581	-0-	26955	3	86	4	N	807	832	0	2 8	83
							888	9								
07		33914 X	29212	-0-	-4702	-0-	28150	3	1062	9	N	965	891	0	5 8	152
08		33914 X	29555	-0-	-4359	-0-	28515	3	1040	9	N	945	983	0	3 8	111

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240	-	13700		
03		12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	10652	3	1746	9	Y	1587	1482	1	5 8	508
04		12120 X	10521	-0-	-1599	-0-	9339	3	112	4	Y	973	1160	1	5 8	316
							1070	9								
05		12524 X	11801	-0-	-723	-0-	10591	3	1210	9	Y	1100	930	1	3 8	483
06		12120 X	10697	-0-	-1423	-0-	9602	3	47	4	Y	953	1151	1	3 8	282
							1048	9								
07		DLQ G-10	11238	-0-	11238	11238	9804	3	24	4	Y	1282	973	1	5 8	586
							1410	9								
08		DLQ G-10	12031	-0-	12031	23269	10284	3	1747	9	Y	1588	1674	1	3 8	497

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

03	21421 X	20020	-0-	-1401	-0-	19021	3 999 9	Y	908	912 0	2 8	21		
04	20490 X	18445	-0-	-2045	-0-	17473	3 1 4	Y	883	874 0	2 8	28		
						971	9							
05	21173 X	20476	-0-	-697	-0-	19278	3 226 4	Y	884	880 0	2 8	30		
						972	9							
06	19920 X	17783	-0-	-2137	-0-	16759	3 1024 9	Y	931	917 0	1 8	43		
07	DLQ G-10	16895	-0-	16895	16895	15996	3 95 4	Y	731	725 0	2 8	47		
						804	9							
08	DLQ G-10	19552	-0-	19552	36447	18634	3 8 4	Y	827	852 0	1 8	21		
						910	9							

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895														
03	37076 X	35572	-0-	-1504	-0-	34413	3 1159 9	N	1054	1027 0	3 8	131		
04	35100 X	32901	-0-	-2199	-0-	31763	3 190 4	N	862	901 0	3 8	89		
						948	9							
05	36859 X	35453	-0-	-1406	-0-	34330	3 1123 9	N	1021	987 0	17 8	106		
06	36390 X	36390	-0-	-0-	-0-	35107	3 115 4	N	1062	1093 0	2 8	73		
						1168	9							
07	47156 X	47156	-0-	-0-	-0-	45603	3 24 4	N	1390	1304 0	3 8	156		
						1529	9							
*08	45353 X	45353	-0-	-0-	-0-	43592	3 1761 9	N	1601	1554 0	2 8	201		

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578														
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4503	3 5 4	N	162	155 0	1 8	76		
						178	9							
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4613	3 166 9	N	151	176 0	1 8	50		
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4980	3 168 9	N	153	121 0	1 8	81		
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4499	3 173 9	N	157	154 0	1 8	83		
07	4929 X	4654	-0-	-275	-0-	4461	3 17 4	N	160	192 0	1 8	50		
						176	9							
08	5146 X	4911	-0-	-235	-0-	4729	3 182 9	N	165	182 0	1 8	32		

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814														
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2827	3 238 9	Y	216	212 0	1 8	37		
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3035	3 213 9	Y	194	217 0	1 8	13		
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3306	3 195 9	Y	177	160 0	1 8	29		
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2719	3 56 4	Y	189	192 0	1 8	25		
						208	9							
07	DLQ G-10	3186	-0-	3186	3186	2996	3 190 9	Y	173	149 0	1 8	48		
08	DLQ G-10	4105	-0-	4105	7291	3834	3 271 9	Y	246	235 0	24 8	35		

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270														
03	31124 X	29443	-0-	-1681	-0-	26288	3 3155 9	Y	2868	2901 0	6 8	67		
04	29970 X	26817	-0-	-3153	-0-	23775	3 304 4	Y	2489	2280 0	6 8	270		
						2738	9							
05	30969 X	27816	-0-	-3153	-0-	25041	3 2775 9	Y	2523	2584 0	4 8	205		
06	29970 X	26884	-0-	-3086	-0-	23989	3 35 4	Y	2600	2643 0	4 8	158		
						2860	9							
07	DLQ G-10	27875	-0-	27875	27875	25115	3 2760 9	Y	2509	2540 0	5 8	122		
08	DLQ G-10	27415	-0-	27415	55290	24635	3 2780 9	Y	2527	2531 0	3 8	115		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL.	DATE	06/12/2015	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.	10045 - 14597	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		13461	X	13461	-0-	-0-	-0-		12783	3	678	9	Y	616	107
04		12884	X	12884	-0-	-0-	-0-		12304	3	580	9	Y	527	35
05		13328	X	13328	-0-	-0-	-0-		12790	3	538	9	Y	489	80
06		13020	X	11635	-0-	-1385	-0-		11019	3	112	4	Y	458	61
									504	9					
07	DLQ	G-10		10965	-0-	10965	10965		10525	3	440	9	Y	400	110
08	DLQ	G-10		13322	-0-	13322	24287		12686	3	636	9	Y	578	91
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL.	DATE	06/29/2015	TOTAL	DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315	
03		92382	X	92382	-0-	-0-	-0-		86400	3	5982	9	Y	5438	268
04		92782	X	92782	-0-	-0-	-0-		86920	3	5862	9	Y	5329	139
05		106224	X	106224	-0-	-0-	-0-		99890	3	6334	9	Y	5758	245
06		96740	X	96740	-0-	-0-	-0-		90847	3	5893	9	Y	5357	250
07	DLQ	G-10		98599	-0-	98599	98599		92814	3	5785	9	Y	5259	66
08	DLQ	G-10		95958	-0-	95958	194557		90166	3	5792	9	Y	5265	100
MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL.	DATE	10/04/2015	TOTAL	DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560	
03		32953	X	28795	-0-	-4158	-0-		26038	3	94	4	N	2421	195
									2663	9					
04		31710	X	24389	-0-	-7321	-0-		21953	3	307	4	N	1935	84
									2129	9					
05		30752	X	27446	-0-	-3306	-0-		24954	3	92	4	N	2182	92
									2400	9					
06		28920	X	24760	-0-	-4160	-0-		22472	3	2288	9	N	2080	178
07		28799	X	27361	-0-	-1438	-0-		24820	3	2541	9	N	2310	134
08		28799	X	26826	-0-	-1973	-0-		24601	3	2225	9	N	2023	59
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL.	DATE	10/05/2015	TOTAL	DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565	
03		28272	X	27641	-0-	-631	-0-		25082	3	136	4	N	2203	143
									2423	9					
04		27360	X	24819	-0-	-2541	-0-		22769	3	2050	9	N	1864	270
05		27094	X	25128	-0-	-1966	-0-		23079	3	2049	9	N	1863	507
06		26760	X	21941	-0-	-4819	-0-		20021	3	1920	9	N	1745	289
07		27652	X	25507	-0-	-2145	-0-		23574	3	1933	9	N	1757	167
08		27652	X	24759	-0-	-2893	-0-		22676	3	2083	9	N	1894	256
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL.	DATE	11/24/2015	TOTAL	DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230	
03		15004	X	11046	-0-	-3958	-0-		10659	3	1	4	Y	351	42
									386	9					
04		14130	X	11495	-0-	-2635	-0-		11040	3	18	4	Y	397	54
									437	9					
05		14136	X	13834	-0-	-302	-0-		13422	3	39	4	Y	339	50
									373	9					
06		12750	X	3832	-0-	-8918	-0-		3712	3	120	9	Y	109	17
07		12617	X	1069	-0-	-11548	-0-		1040	3	19	4	Y	9	3
									10	9					
08		13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-						Y	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																				
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE										
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE											
03	19680 X	19680	-0-	-0-	-0-	17630	3	2050	9	N	1864	1537	0 9 8 421									
04	26080 X	26080	-0-	-0-	-0-	23690	3	2390	9	N	2173	2366	0 9 8 219									
05	28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	25895	3	2627	9	N	2388	2476	0 8 8 123									
06	27081 X	27081	-0-	-0-	-0-	24362	3	1	4	N	2471	2343	0 24 8 227									
						2718	9															
07	25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	23031	3	49	4	N	2205	2284	0 8 8 140									
						2426	9															
*08	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	7670	3	9	4	N	384	406	0 1 8 117									
						422	9															
UNBRIDLED 36 A													WELL #:	3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885
03	38750 X	36015	-0-	-2735	-0-	34508	3	1507	9	N	1370	1297	1 3 8 422									
04	37500 X	29962	-0-	-7538	-0-	28581	3	164	4	N	1106	928	1 3 8 597									
						1217	9															
05	38130 X	30956	-0-	-7174	-0-	29707	3	1249	9	N	1135	1110	1 2 8 620									
06	35100 X	31174	-0-	-3926	-0-	29472	3	478	4	N	1113	1298	1 2 8 433									
						1224	9															
07	36022 X	20888	-0-	-15134	-0-	19698	3	362	4	N	753	923	1 2 8 261									
						828	9															
08	36022 X	35308	-0-	-714	-0-	34092	3	1216	9	N	1105	905	1 3 8 458									
TYPHOON 42 A													WELL #:	4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950
03	40889 X	40795	-0-	-94	-0-	39435	3	1360	9	N	1236	1317	1 6 8 353									
04	39570 X	30011	-0-	-9559	-0-	28924	3	1087	9	N	988	908	1 5 8 428									
05	40610 X	37119	-0-	-3491	-0-	35892	3	1227	9	N	1115	1300	1 3 8 240									
06	39480 X	29486	-0-	-9994	-0-	28415	3	1071	9	N	974	927	1 2 8 285									
07	40796 X	33921	-0-	-6875	-0-	32716	3	1205	9	N	1095	746	1 4 8 630									
08	40796 X	36140	-0-	-4656	-0-	34895	3	1245	9	N	1132	1455	1 3 8 304									
RIVA RIDGE 10 A													WELL #:	2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450
03	45105 X	45056	-0-	-49	-0-	38964	3	6092	9	N	5538	5596	0 14 8 371									
04	43650 X	35642	-0-	-8008	-0-	31132	3	4510	9	N	4100	3616	0 551 1 290									
												14 8										
05	45105 X	37650	-0-	-7455	-0-	32484	3	5166	9	N	4696	4632	0 8 8 346									
06	43590 X	37672	-0-	-5918	-0-	32484	3	5188	9	N	4716	4874	0 8 8 180									
07	45043 X	41885	-0-	-3158	-0-	36433	3	5452	9	N	4956	4963	0 11 8 162									
*08	46272 X	46272	-0-	-0-	-0-	40375	3	5897	9	N	5361	5348	0 8 8 167									
FLYING EBONY 19 STATE A													WELL #:	5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916
03	56513 X	51673	-0-	-4840	-0-	49296	3	2377	9	N	2161	2177	1 7 8 318									
04	53520 X	48659	-0-	-4861	-0-	46296	3	2363	9	N	2148	2199	1 7 8 260									
05	54963 X	50590	-0-	-4373	-0-	48238	3	2352	9	N	2138	1857	1 5 8 536									
06	51450 X	43985	-0-	-7465	-0-	42144	3	1841	9	N	1674	1849	1 4 8 357									
07	51677 X	48822	-0-	-2855	-0-	46660	3	2162	9	N	1965	1772	1 8 8 542									
08	51677 X	49638	-0-	-2039	-0-	47511	3	2127	9	N	1934	2013	1 5 8 458									
JET PILOT 24 A													WELL #:	5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895
03	35030 X	34284	-0-	-746	-0-	32726	3	1558	9	N	1416	1424	0 4 8 129									
04	33330 X	30992	-0-	-2338	-0-	29673	3	1319	9	N	1199	1043	0 4 8 281									
05	34224 X	33877	-0-	-347	-0-	32446	3	1431	9	N	1301	1415	0 3 8 164									
06	33180 X	30512	-0-	-2668	-0-	29228	3	1284	9	N	1167	1123	0 2 8 206									
07	34286 X	32493	-0-	-1793	-0-	31127	3	1366	9	N	1242	1254	0 4 8 190									
08	34286 X	28835	-0-	-5451	-0-	27690	3	1145	9	N	1041	1086	0 3 8 142									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071 - 19133		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	DLQ G-10	57892	-0-	57892	162831	52054 3		2 4	Y	5305	5307	0	15 8	117
04	DLQ G-10	51899	-0-	51899	214730	5836 9 45667 3		1149 4	Y	4621	4534	0	14 8	190
05	DLQ G-10	55346	-0-	55346	270076	5083 9 49981 3		5365 9	Y	4877	4929	0	10 8	128
06	318041 X	47965	-0-	-270076	-0-	43189 3		4776 9	Y	4342	4149	0	8 8	313
07	51157 X	51157	-0-	-0-	-0-	46379 3		4778 9	Y	4344	4531	0	14 8	112
*08	51255 X	51255	-0-	-0-	-0-	46351 3		4904 9	Y	4458	4392	0	8 8	170
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640		
03	39215 X	36945	-0-	-2270	-0-	33229 9 33660 3		56 4	Y	2935	2907	0	11 8	82
04	37590 X	31579	-0-	-6011	-0-	29045 3 2516 9		18 4	Y	2287	2285	0	11 8	73
05	37758 X	34616	-0-	-3142	-0-	31590 3		3026 9	Y	2751	2749	0	7 8	68
06	35760 X	30277	-0-	-5483	-0-	27805 3 2471 9		1 4	Y	2246	2242	0	6 8	66
07	DLQ G-10	34001	-0-	34001	34001	30853 3		3148 9	Y	2862	2759	0	12 8	157
08	DLQ G-10	35882	-0-	35882	69883	32569 3		3313 9	Y	3012	3019	0	8 8	142
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419		
03	37138 X	31506	-0-	-5632	-0-	30121 3		1385 9	Y	1259	1254	0	8 8	60
04	35940 X	28809	-0-	-7131	-0-	27631 3		1178 9	Y	1071	1062	0	8 8	61
05	35619 X	31027	-0-	-4592	-0-	29572 3		1455 9	Y	1323	1263	0	5 8	116
06	32400 X	30166	-0-	-2234	-0-	28773 3		1393 9	Y	1266	1259	0	5 8	118
07	DLQ G-10	29559	-0-	29559	29559	28173 3		1386 9	Y	1260	1303	0	8 8	67
08	DLQ G-10	28353	-0-	28353	57912	26900 3		1453 9	Y	1321	1309	0	5 8	74
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155		
03	33449 X	31182	-0-	-2267	-0-	29143 3		2039 9	Y	1854	1938	0	9 8	89
04	29610 X	29483	-0-	-127	-0-	27788 3		1695 9	Y	1541	1532	0	9 8	89
05	30907 X	26118	-0-	-4789	-0-	24541 3		1577 9	Y	1434	1391	0	7 8	125
06	30180 X	24205	-0-	-5975	-0-	22729 3		1476 9	Y	1342	1336	0	6 8	125
07	DLQ G-10	28251	-0-	28251	28251	26487 3		1764 9	Y	1604	1633	0	10 8	86
08	DLQ G-10	26754	-0-	26754	55005	24799 3		1955 9	Y	1777	1758	0	6 8	99
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461		
03	33054 X	33054	-0-	-0-	-0-	31786 3		1268 9	Y	1153	1151	0	5 8	55
04	33695 X	33695	-0-	-0-	-0-	32532 3		1163 9	Y	1057	1046	0	5 8	61
05	31797 X	31797	-0-	-0-	-0-	30653 3		1144 9	Y	1040	1006	0	4 8	91
06	28191 X	28191	-0-	-0-	-0-	27325 3		866 9	Y	787	802	0	3 8	73
07	DLQ G-10	31300	-0-	31300	31300	30164 3		1136 9	Y	1033	1046	0	5 8	55
08	DLQ G-10	27745	-0-	27745	59045	26751 3		994 9	Y	904	906	0	3 8	50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	56885 X	51698	-0-	-5187	-0-	50890	3	50	4	Y	689	665	0	34 8	5
04	55050 X	35351	-0-	-19699	-0-	34709	3	42	4	Y	545	509	0	34 8	7
05	56358 X	46653	-0-	-9705	-0-	44410	3	657	4	Y	1442	1385	0	21 8	43
06	54540 X	43072	-0-	-11468	-0-	41457	3	1099	4	Y	469	465	0	45 8	2
07	DLQ G-10	57504	-0-	57504	57504	56975	3	42	4	Y	443	377	0	65 8	3
08	DLQ G-10	58647	-0-	58647	116151	57491	3	69	4	Y	988	945	0	41 8	5

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610															
03	169090 X	169090	-0-	-0-	-0-	154208	3	55	4	Y	13479	13435	0	72 8	97
04	110648 X	110648	-0-	-0-	-0-	100926	3	44	4	Y	8798	8706	0	68 8	121
05	125300 X	125300	-0-	-0-	-0-	105463	3	627	4	Y	17464	17021	0	32 8	532
*06	158942 X	158942	-0-	-0-	-0-	130799	3	975	4	Y	24698	25063	0	71 8	96
*07	DLQ G-10	162546	-0-	162546	162546	142543	3	40	4	Y	18148	18001	0	121 8	122
08	DLQ G-10	155604	-0-	155604	318150	139249	3	67	4	Y	14807	14776	0	71 8	73

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647															
03	75940 X	75940	-0-	-0-	-0-	69763	3	52	4	Y	5568	5575	0	26 8	40
04	88645 X	88645	-0-	-0-	-0-	77634	3	44	4	Y	9970	9844	0	28 8	138
05	37107 X	37107	-0-	-0-	-0-	35901	3	532	4	Y	613	724	0	9 8	18
*06	29262 X	29262	-0-	-0-	-0-	27151	3	704	4	Y	1279	1273	0	19 8	5
*07	DLQ G-10	56006	-0-	56006	56006	50400	3	27	4	Y	5072	5013	0	30 8	34
08	DLQ G-10	59819	-0-	59819	115825	54015	3	44	4	Y	5236	5225	0	17 8	26

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700															
03	45260 X	39584	-0-	-5676	-0-	36013	3	1	4	Y	3245	2752	1	5 8	1054
04	43800 X	38636	-0-	-5164	-0-	35753	3	2883	9	Y	2621	3050	1	6 8	619
05	45260 X	43489	-0-	-1771	-0-	39793	3	30	4	Y	3333	3335	1	5 8	612
06	41040 X	39290	-0-	-1750	-0-	36370	3	1	4	Y	2654	2744	1	3 8	519
07	DLQ G-10	40071	-0-	40071	40071	37311	3	1	4	Y	2508	2403	1	7 8	617
08	DLQ G-10	41971	-0-	41971	82042	38788	3	3183	9	Y	2894	2755	1	4 8	752

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	282940	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8573	- 16170		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	282941	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	8758	- 16095		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	282942	COMPL. DATE	07/24/2017	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8850	- 16235		
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8732	- 16316		
03	35495	X	24612	-0-	-10883	-0-	22958	3	1	4	Y	1503	1457	0	433
							1653	9							
04	30810	X	18164	-0-	-12646	-0-	17355	3	30	4	Y	708	711	0	429
							779	9							
*05	31837	X	28050	-0-	-3787	-0-	26796	3	78	4	Y	1069	1092	0	405
							1176	9							
*06	28740	X	9692	-0-	-19048	-0-	9159	3	1	4	Y	484	461	0	428
							532	9							
*07	29698	X	85	-0-	-29613	-0-	69	3	14	4	Y	2	10	0	420
							2	9							
08	28117	X	24	-0-	-28093	-0-	24	3			Y	-0-	62	0	358

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9550	- 16915		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. AFFIRMED 23 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8851	- 18532
03	37479 X	32235	-0-	-5244	-0-	29900 2209 9	3	126	4	Y	2008	1990	0 27 8 27
04	32820 X	32119	-0-	-701	-0-	29808 2052 9	3	259	4	Y	1865	1837	0 26 8 29
05	32747 X	32747	-0-	-0-	-0-	30531 1900 9	3	316	4	Y	1727	1711	0 16 8 29
06	31200 X	29387	-0-	-1813	-0-	27410 1734 9	3	243	4	Y	1576	1554	0 13 8 38
07	DLQ G-10	31814	-0-	31814	31814	29619 2173 9	3	22	4	Y	1975	1889	0 22 8 102
08	DLQ G-10	28381	-0-	28381	60195	26275 2068 9	3	38	4	Y	1880	1902	0 12 8 68

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868	- 20451
03	18011 X	17255	-0-	-756	-0-	13806 3447 9	3	2	4	Y	3134	3069	0 15 8 135
04	17430 X	15707	-0-	-1723	-0-	13042 12954 3	3	2665	9	Y	2423	2459	0 99
05	17918 X	15244	-0-	-2674	-0-	2288 12011 3	3	2	4	Y	2080	2077	0 6 8 96
06	17340 X	14389	-0-	-2951	-0-	2369 12011 3	3	9	4	Y	2154	2163	0 10 8 77
07	DLQ G-10	5984	-0-	5984	5984	4587 1394 9	3	3	4	Y	1267	1295	0 3 8 46
08	DLQ G-10	5333	-0-	5333	11317	3878 3	3	1455	9	Y	1323	1312	0 7 8 50

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280	- 20869
03	49941 X	24440	-0-	-25501	-0-	24427 10 9	3	3	4	Y	9	103	0 9 8 -0-
04	48330 X	33203	-0-	-15127	-0-	30681 31003 3	3	2522	9	Y	2293	2197	0 2 8 94
05	49941 X	33647	-0-	-16294	-0-	2639 28368 3	3	5	4	Y	2399	2367	0 15 8 111
06	48330 X	30721	-0-	-17609	-0-	2333 10843 3	3	20	4	Y	2121	2149	0 7 8 76
07	DLQ G-10	13305	-0-	13305	13305	2455 27302 3	3	7	4	Y	2232	2224	0 3 8 81
08	DLQ G-10	30622	-0-	30622	43927	3318 9	3	2	4	Y	3016	2970	0 12 8 115

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283325	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	8732	PERF.	8826	- 16280
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	283432	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	8680	- 16080
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4 8	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NYQUIST 25 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	* EOM BALANCE				
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 8805	- 18833					
03		41199 X	36882	-0-	-4317	-0-	34991 1871	3 9	20	4	Y	1701	1722	0	7	8	50
04		38430 X	38021	-0-	-409	-0-	35770 2081	3 9	170	4	Y	1892	1881	0	7	8	54
05		38378 X	36620	-0-	-1758	-0-	34499 1984	3 9	137	4	Y	1804	1801	0	5	8	52
06		35700 X	5694	-0-	-30006	-0-	5259 409	3 9	26	4	Y	372	403	0	1	8	20
07	DLQ	G-10	13634	-0-	13634	13634	13281 348	3 9	5	4	Y	316	300	0	1	8	35
08	DLQ	G-10	49428	-0-	49428	63062	46548 2846	3 9	34	4	Y	2587	2506	0	8	8	108
ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 9250	- 18661					
03	DLQ	G-10	28776	-0-	28776	101507	26436 2261	3 9	79	4	Y	2055	2065	0	4	8	81
04	DLQ	G-10	38834	-0-	38834	140341	35805 2826	3 9	203	4	Y	2569	2549	0	4	8	97
05	DLQ	G-10	37945	-0-	37945	178286	34917 2935	3 9	93	4	Y	2668	2648	0	6	8	111
06		212564 X	34278	-0-	-178286	-0-	31524 2668	3 9	86	4	Y	2425	2410	0	5	8	121
07		34698 X	34698	-0-	-0-	-0-	32121 31601	3 3	2577	9	Y	2343	2311	0	7	8	146
08		40114 X	34359	-0-	-5755	-0-	31601 2713	3 9	45	4	Y	2466	2454	0	5	8	153
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 8100	- 18090					
03		70463 X	65107	-0-	-5356	-0-	61436 3593	3 9	78	4	Y	3266	3267	0	10	8	186
04		66480 X	58684	-0-	-7796	-0-	55301 3172	3 9	211	4	Y	2884	2928	0	10	8	132
05		67053 X	61780	-0-	-5273	-0-	58409 3353	3 9	18	4	Y	3048	2995	0	7	8	178
06		63150 X	55941	-0-	-7209	-0-	52914 2847	3 9	180	4	Y	2588	2517	0	6	8	243
07	DLQ	G-10	60398	-0-	60398	60398	57173 3203	3 9	22	4	Y	2912	2842	0	10	8	303
08	DLQ	G-10	58580	-0-	58580	118978	55469	3	3111	9	Y	2828	2885	0	6	8	240
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 8655	- 18588					
03		28799 X	24673	-0-	-4126	-0-	21111 3542	3 9	20	4	Y	3220	3218	0	9	8	87
04		29070 X	24428	-0-	-4642	-0-	20831 24698	3 3	3597	9	Y	3270	3251	0	11	8	95
05		33821 X	27822	-0-	-5999	-0-	24698 21747	3 3	3124	9	Y	2840	2797	0	9	8	129
06		32730 X	24129	-0-	-8601	-0-	21747 62328	3 3	2382	9	Y	2165	2084	0	11	8	199
07	DLQ	G-10	64619	-0-	64619	64619	62328 120587	3 3	2291	9	Y	2083	1461	0	8	8	813
08	DLQ	G-10	55968	-0-	55968	120587	53663	3	2305	9	Y	2095	2771	0	15	8	122

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	47802 X	43485	-0-	-4317	-0-	39622	3	160	4	Y	3366	3211	0		319
04	45450 X	41362	-0-	-4088	-0-	37689	3	149	4	Y	3204	3251	0		272
05	45787 X	40291	-0-	-5496	-0-	36798	3	80	4	Y	3103	3281	0		94
06	43380 X	36211	-0-	-7169	-0-	33116	3	50	4	Y	2768	2605	0		257
07	DLQ G-10	36427	-0-	36427	36427	33498	3	2929	9	Y	2663	2675	0		245
08	DLQ G-10	38613	-0-	38613	75040	35261	3	3352	9	Y	3047	3047	0		245
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568															
03	42966 X	39569	-0-	-3397	-0-	36029	3	141	4	Y	3090	3075	0	28 8	42
04	38075 X	38075	-0-	-0-	-0-	34647	3	283	4	Y	2859	2829	0	27 8	45
05	40207 X	39133	-0-	-1074	-0-	35744	3	388	4	Y	2728	2711	0	16 8	46
06	43155 X	43155	-0-	-0-	-0-	39894	3	324	4	Y	2670	2637	0	14 8	65
07	DLQ G-10	38647	-0-	38647	38647	36006	3	26	4	Y	2377	2298	0	22 8	122
08	DLQ G-10	33159	-0-	33159	71806	30537	3	41	4	Y	2346	2371	0	12 8	85
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070															
03	36704 X	27700	-0-	-9004	-0-	25027	3	1	4	Y	2429	2411	0	11 8	293
04	34470 X	27494	-0-	-6976	-0-	24465	3	36	4	Y	2721	2632	0	11 8	371
05	34100 X	26263	-0-	-7837	-0-	23546	3	64	4	Y	2412	2416	0	8 8	359
06	30960 X	24114	-0-	-6846	-0-	21806	3	2	4	Y	2096	2117	0	8 8	330
07	30504 X	22242	-0-	-8262	-0-	19915	3	389	4	Y	1762	1477	0	10 8	605
08	28396 X	20147	-0-	-8249	-0-	18293	3	16	4	Y	1671	1842	0	5 8	429
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689															
03	143209 X	143209	-0-	-0-	-0-	132241	3	10968	9	Y	9971	9870	0	25 8	138
04	126909 X	126909	-0-	-0-	-0-	117529	3	309	4	Y	8246	8279	0	25 8	80
05	136673 X	136673	-0-	-0-	-0-	126572	3	10101	9	Y	9183	9138	0	21 8	104
06	122605 X	122605	-0-	-0-	-0-	113707	3	300	4	Y	7816	7806	0	16 8	98
07	DLQ G-10	129617	-0-	129617	129617	120127	3	167	4	Y	8475	8461	0	27 8	85
08	DLQ G-10	130390	-0-	130390	260007	121163	3	9227	9	Y	8388	8378	0	17 8	78
ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659															
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285117		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 9894		PERF.10035 - 20077				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285265		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 9080 - 19153				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285428		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9259 - 19265							
03	DLQ	G-10	97481	-0-	97481	300638	91555	3	104	4	Y	5293	5330	0	22	8	177
							5822	9									
04	DLQ	G-10	78948	-0-	78948	379586	73847	3	615	4	Y	4078	3855	0	20	8	380
							4486	9									
05	DLQ	G-10	71441	-0-	71441	451027	66916	3	116	4	Y	4008	3991	0	15	8	382
							4409	9									
06	516969	X	65942	-0-	-451027	-0-	61986	3	285	4	Y	3337	3448	0	13	8	258
							3671	9									
07	66998	X	66998	-0-	-0-	-0-	63039	3	69	4	Y	3536	3526	0	20	8	248
							3890	9									
*08	69211	X	69211	-0-	-0-	-0-	64698	3	79	4	Y	4031	4014	0	32	8	233
							4434	9									

CARRY BACK 6 STATE A		WELL #: 1H		RRCID -> 285444		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7786 - 18025							
03	55025	X	54141	-0-	-884	-0-	51052	3	3089	9	Y	2808	2814	0			126
04	55320	X	55222	-0-	-98	-0-	52204	3	3018	9	Y	2744	2727	0	12	8	131
05	59179	X	57971	-0-	-1208	-0-	55052	3	2919	9	Y	2654	2644	0	8	8	133
06	57270	X	51724	-0-	-5546	-0-	49121	3	63	4	Y	2309	2309	0	7	8	126
							2540	9									
07	DLQ	G-10	58711	-0-	58711	58711	55904	3	2807	9	Y	2552	2558	0	12	8	108
08	DLQ	G-10	58529	-0-	58529	117240	56065	3	2464	9	Y	2240	2310	0	7	8	31

CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285461		COMPL. DATE 12/17/2017		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8052 - 18143							
03	66588	X	62394	-0-	-4194	-0-	58168	3	15	4	N	3828	3855	1	14	8	376
							4211	9									
04	61230	X	53978	-0-	-7252	-0-	50902	3	3076	9	N	2796	2794	1	14	8	364
05	63271	X	60430	-0-	-2841	-0-	56556	3	3874	9	N	3522	3610	1	10	8	266
06	60390	X	54215	-0-	-6175	-0-	50796	3	43	4	N	3069	3189	1	8	8	138
							3376	9									
07	62403	X	59892	-0-	-2511	-0-	55893	3	3999	9	N	3635	3599	1	13	8	161
08	62403	X	57289	-0-	-5114	-0-	53644	3	3645	9	N	3314	3285	1	10	8	180

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT B		//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040															
03	DLQ	G-10	30469	-0-	30469	88588	27031	3	70	4	Y	3062	3036	0	17 8 62
04	DLQ	G-10	29996	-0-	29996	118584	26675	3	41	4	Y	2982	2959	0	17 8 68
05	DLQ	G-10	29988	-0-	29988	148572	26611	3	54	4	Y	3021	3026	0	11 8 52
06	177432	X	28860	-0-	-148572	-0-	25743	3	46	4	Y	2792	2769	0	9 8 66
07	30737	X	30737	-0-	-0-	-0-	27324	3	98	4	Y	3014	3051	0	15 8 14
08	31000	X	30413	-0-	-587	-0-	27080	3	64	4	Y	2972	2849	0	9 8 128

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630															
03	DLQ	G-10	163295	-0-	163295	451523	159210	3	4085	9	Y	3714	3542	0	14 8 335
04	DLQ	G-10	150208	-0-	150208	601731	146750	3	70	4	Y	3080	2980	0	13 8 422
05	DLQ	G-10	160688	-0-	160688	762419	156719	3	3969	9	Y	3608	3639	0	11 8 380
06	898599	X	136180	-0-	-762419	-0-	132732	3	213	4	Y	2941	3132	0	7 8 182
07	155575	X	155575	-0-	-0-	-0-	152215	3	25	4	Y	3032	3055	0	14 8 145
*08	147003	X	147003	-0-	-0-	-0-	144130	3	2873	9	Y	2612	2646	0	111

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211															
03	DLQ	G-10	70239	-0-	70239	286730	69862	3	377	9	Y	343	334	0	10 8 30
04	DLQ	G-10	62646	-0-	62646	349376	62384	3	34	4	Y	207	198	0	12 8 27
05	DLQ	G-10	67961	-0-	67961	417337	67664	3	297	9	Y	270	260	0	10 8 27
06	481761	X	64424	-0-	-417337	-0-	63920	3	121	4	Y	348	346	0	8 8 21
07	66955	X	66955	-0-	-0-	-0-	66498	3	13	4	Y	404	393	0	13 8 19
08	70246	X	62765	-0-	-7481	-0-	62153	3	612	9	Y	556	551	0	24

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884															
03	DLQ	G-10	60846	-0-	60846	181976	60360	3	486	9	Y	442	424	0	7 8 39
04	DLQ	G-10	56136	-0-	56136	238112	55782	3	26	4	Y	298	291	0	6 8 40
05	DLQ	G-10	53462	-0-	53462	291574	53191	3	271	9	Y	246	255	0	6 8 25
06	346459	X	54885	-0-	-291574	-0-	54248	3	85	4	Y	502	493	0	3 8 31
07	55297	X	55297	-0-	-0-	-0-	54873	3	9	4	Y	377	383	0	7 8 18
08	60853	X	53147	-0-	-7706	-0-	52873	3	274	9	Y	249	256	0	11

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	10050	-		20099			
03	DLQ	G-10	128121	-0-	128121	345601	125834	3	2287	9	Y	2079	1964	0	14	8	187
04	DLQ	G-10	107926	-0-	107926	453527	105970	3	60	4	Y	1724	1663	0	13	8	235
							1896	9									
05	DLQ	G-10	131570	-0-	131570	585097	129456	3	2114	9	Y	1922	1944	0	11	8	202
06	699586	X	114489	-0-	-585097	-0-	112278	3	179	4	Y	1847	1928	0	7	8	114
							2032	9									
07	127891	X	127891	-0-	-0-	-0-	125397	3	21	4	Y	2248	2241	0	13	8	108
							2473	9									
*08	126688	X	126688	-0-	-0-	-0-	124199	3	2489	9	Y	2263	2275	0			96
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9770	-		19650			
03	DLQ	G-10	58077	-0-	58077	174194	57483	3	594	9	Y	540	516	0	7	8	48
04	DLQ	G-10	59694	-0-	59694	233888	59321	3	30	4	Y	312	311	0	7	8	42
							343	9									
05	DLQ	G-10	55792	-0-	55792	289680	55172	3	620	9	Y	564	541	0	6	8	59
06	346930	X	57250	-0-	-289680	-0-	56520	3	88	4	Y	584	603	0	4	8	36
							642	9									
07	54448	X	54448	-0-	-0-	-0-	53814	3	9	4	Y	568	570	0	7	8	27
							625	9									
08	61690	X	55501	-0-	-6189	-0-	54941	3	560	9	Y	509	514	0			22
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9142	-		13727			
03	DLQ	G-10	19640	-0-	19640	57110	16975	3	4	4	Y	2419	2501	0	7	8	50
							2661	9									
04	DLQ	G-10	20101	-0-	20101	77211	17970	3	10	4	Y	1928	1907	0	7	8	64
							2121	9									
05	DLQ	G-10	21098	-0-	21098	98309	18701	3	2397	9	Y	2179	2119	0	5	8	119
06	117146	X	18837	-0-	-98309	-0-	16794	3	21	4	Y	1838	1881	0	4	8	72
							2022	9									
07	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	17902	3	2177	9	Y	1979	1980	0	6	8	65
*08	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	20403	3	2240	9	Y	2036	2034	0	4	8	63
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8922	-		18680			
03	DLQ	G-10	69195	-0-	69195	203114	67185	3	84	4	Y	1751	1729	0	12	8	49
							1926	9									
04	DLQ	G-10	66222	-0-	66222	269336	64409	3	33	4	Y	1618	1604	0	12	8	51
							1780	9									
05	DLQ	G-10	66841	-0-	66841	336177	65018	3	1823	9	Y	1657	1659	0	8	8	41
06	401176	X	64999	-0-	-336177	-0-	63110	3	2	4	Y	1715	1699	0	7	8	50
							1887	9									
07	65294	X	65294	-0-	-0-	-0-	63734	3	1560	9	Y	1418	1381	0	10	8	77
08	69192	X	64428	-0-	-4764	-0-	62887	3	1541	9	Y	1401	1405	0	7	8	66
ARVINE 28 B		WELL #: 3H		RRCID ->	286607	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8816	-		18950			
03	DLQ	G-10	57737	-0-	57737	169304	52014	3	195	4	Y	5025	4818	0			477
							5528	9									
04	DLQ	G-10	52964	-0-	52964	222268	47833	3	182	4	Y	4499	4593	0			383
							4949	9									
05	DLQ	G-10	55267	-0-	55267	277535	49866	3	106	4	Y	4814	5051	0			146
							5295	9									
06	328313	X	50778	-0-	-277535	-0-	45842	3	67	4	Y	4426	4162	0			410
							4869	9									
07	45952	X	45952	-0-	-0-	-0-	41424	3	4528	9	Y	4116	4147	0			379
08	53785	X	53088	-0-	-697	-0-	48102	3	4986	9	Y	4533	4547	0			365

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9750 - 19801		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	286638	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9580 - 19590		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:			RRCID ->	286651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10925 - 21207		
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286656	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9149 - 16295		
03	DLQ	G-10	41785	-0-	41785	121702	3	3564 9	Y	3240	3242 0	77		
04	DLQ	G-10	39159	-0-	39159	160861	3	35887 3	Y	2972	2950 0	99		
								3269 9						
05	201283	X	40422	-0-	-160861	-0-	3	37147 3	Y	2977	3014 0	62		
06	37969	X	37969	-0-	-0-	-0-	3	34723 3	Y	2935	2845 0	152		
								3229 9						
07	41044	X	39227	-0-	-1817	-0-	3	36018 3	Y	2917	2918 0	151		
08	41044	X	38479	-0-	-2565	-0-	3	35179 3	Y	3000	3018 0	133		

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7800 - 17790		
03	DLQ	G-10	66104	-0-	66104	198811	3	62583 3	Y	3137	3175 0	178		
								3451 9						
04	DLQ	G-10	63848	-0-	63848	262659	3	60410 3	Y	2907	2941 0	133		
								3198 9						
05	DLQ	G-10	67667	-0-	67667	330326	3	64308 3	Y	3036	2983 0	178		
								3340 9						
06	393270	X	62944	-0-	-330326	-0-	3	59758 3	Y	2706	2624 0	254		
								2977 9						
07	65183	X	65183	-0-	-0-	-0-	3	61941 3	Y	2926	2864 0	305		
								3219 9						
08	67673	X	65242	-0-	-2431	-0-	3	62169 3	Y	2794	2855 0	237		

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10050 - 20125		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8600	-	18877
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
03	66898 X	55770	-0-	-11128	-0-	52319 3282	3	169 4	Y	2984	3001 0	9 8	117	
04	62490 X	50881	-0-	-11609	-0-	47987 2778	3	116 4	Y	2525	2493 0	9 8	140	
05	61783 X	48608	-0-	-13175	-0-	45781 2754	3	73 4	Y	2504	2518 0	7 8	119	
06	54960 X	33781	-0-	-21179	-0-	31597 1871	3	313 4	Y	1701	1667 0	6 8	147	
07	DLQ G-10	23510	-0-	23510	23510	21889 1559	3	62 4	Y	1417	1476 0	6 8	82	
08	DLQ G-10	50537	-0-	50537	74047	47504 2955	3	78 4	Y	2686	2666 0	5 8	97	

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8250	-	18407
03	65720 X	65309	-0-	-411	-0-	62130 3010	3	169 4	Y	2736	2740 0	11 8	107	
04	63600 X	62641	-0-	-959	-0-	59861 2664	3	116 4	Y	2422	2383 0	12 8	134	
05	65720 X	60172	-0-	-5548	-0-	57340 2759	3	73 4	Y	2508	2514 0	9 8	119	
06	63210 X	60841	-0-	-2369	-0-	58020 2497	3	324 4	Y	2270	2185 0	8 8	196	
07	DLQ G-10	61395	-0-	61395	61395	58602 2705	3	88 4	Y	2459	2502 0	11 8	142	
08	DLQ G-10	63272	-0-	63272	124667	60765 2428	3	79 4	Y	2207	2262 0	7 8	80	

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8500	-	18592
03	53382 X	47814	-0-	-5568	-0-	45838 1807	3	169 4	Y	1643	1653 0	8 8	64	
04	50190 X	40214	-0-	-9976	-0-	38679 1419	3	116 4	Y	1290	1275 0	8 8	71	
05	50251 X	42784	-0-	-7467	-0-	41082 1629	3	73 4	Y	1481	1476 0	6 8	70	
06	46830 X	36510	-0-	-10320	-0-	35204 983	3	323 4	Y	894	882 0	5 8	77	
07	DLQ G-10	31621	-0-	31621	31621	30277 1262	3	82 4	Y	1147	1151 0	7 8	66	
08	DLQ G-10	34707	-0-	34707	66328	33255 1373	3	79 4	Y	1248	1264 0	5 8	45	

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8550	-	18636
03	75733 X	66343	-0-	-9390	-0-	63340 2834	3	169 4	Y	2576	2584 0	9 8	101	
04	70740 X	62352	-0-	-8388	-0-	59632 2604	3	116 4	Y	2367	2328 0	9 8	131	
05	71858 X	64052	-0-	-7806	-0-	61134 2845	3	73 4	Y	2586	2587 0	7 8	123	
06	67200 X	59479	-0-	-7721	-0-	56480 2676	3	323 4	Y	2433	2340 0	6 8	210	
07	DLQ G-10	62526	-0-	62526	62526	59404 3034	3	88 4	Y	2758	2800 0	8 8	160	
08	DLQ G-10	63338	-0-	63338	125864	60539 2720	3	79 4	Y	2473	2539 0	5 8	89	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287271	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8440	- 18585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		53041 X	45162	-0-	-7879	-0-	43169 3	169 4	Y	1658	1669 0	9 8		65
							1824 9							
04		49980 X	41643	-0-	-8337	-0-	40009 3	116 4	Y	1380	1360 0	9 8		76
							1518 9							
05		50034 X	43559	-0-	-6475	-0-	41599 3	73 4	Y	1715	1703 0	7 8		81
							1887 9							
06		46350 X	42535	-0-	-3815	-0-	40754 3	323 4	Y	1325	1286 0	6 8		114
							1458 9							
07	DLQ	G-10	47783	-0-	47783	47783	46045 3	88 4	Y	1500	1519 0	8 8		87
							1650 9							
08	DLQ	G-10	44713	-0-	44713	92496	42685 3	79 4	Y	1772	1790 0	5 8		64
							1949 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287298	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8275	- 18313	
03		40734 X	15291	-0-	-25443	-0-	12865 3	149 4	Y	2070	2106 0	10 8		81
							2277 9							
04		39420 X	16333	-0-	-23087	-0-	14153 3	45 4	Y	1941	1909 0	5 8		108
							2135 9							
05		57573 X	57573	-0-	-0-	-0-	52102 3	72 4	Y	4908	4772 0	10 8		234
							5399 9							
06		43833 X	43833	-0-	-0-	-0-	40032 3	272 4	Y	3208	3158 0	7 8		277
							3529 9							
07	DLQ	G-10	31523	-0-	31523	31523	28435 3	53 4	Y	2759	2869 0	7 8		160
							3035 9							
08	DLQ	G-10	12036	-0-	12036	43559	10902 3	22 4	Y	1011	1132 0	2 8		37
							1112 9							

AZRA STATE 16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287323	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8118	- 20633	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				96
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				96
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				96
06		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	1550 3	93 4	N	732	282 0			546
							805 9							
07		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	4342 3	345 4	N	1247	1342 0			451
							1372 9							
*08		12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	10776 3	140 4	N	1770	1763 0			458
							1947 9							

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287340	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8935	- 18751	
03		63953 X	57390	-0-	-6563	-0-	54675 3	29 4	Y	2442	2432 0	18 8		66
							2686 9							
04		59160 X	52405	-0-	-6755	-0-	49653 3	2752 9	Y	2502	2475 0	20 8		73
05		61132 X	48552	-0-	-12580	-0-	45728 3	2824 9	Y	2567	2509 0	15 8		116
06		57330 X	16139	-0-	-41191	-0-	15446 3	693 9	Y	630	682 0	6 8		58
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58 0			-0-
08	DLQ	G-10	12532	-0-	12532	12532	11947 3	585 9	Y	532	499 0	2 8		31

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BROKERS TIP 24 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	287341	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8750	-	18523			
03	61690 X	52260	-0-	-9430	-0-	49541	3	26	4	Y	2448	2444	0	18	8	66
04	58980 X	51387	-0-	-7593	-0-	48745	3	2642	9	Y	2402	2379	0	19	8	70
05	59985 X	47250	-0-	-12735	-0-	44714	3	2536	9	Y	2305	2257	0	14	8	104
06	57060 X	16755	-0-	-40305	-0-	16082	3	673	9	Y	612	654	0	6	8	56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	56	0	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	16026	-0-	16026	16026	15468	3	558	9	Y	507	475	0	2	8	30
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	8925	-	18763			
03	67921 X	61058	-0-	-6863	-0-	58434	3	31	4	Y	2357	2353	0	17	8	63
04	63960 X	59474	-0-	-4486	-0-	57370	3	2104	9	Y	1913	1905	0	15	8	56
05	66517 X	66517	-0-	-0-	-0-	64440	3	2077	9	Y	1888	1848	0	11	8	85
06	63120 X	14494	-0-	-48626	-0-	13795	3	699	9	Y	635	656	0	6	8	58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	58	0	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	9553	-0-	9553	9553	9155	3	398	9	Y	362	340	0	1	8	21
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915	-	18855			
03	72323 X	69655	-0-	-2668	-0-	67043	3	39	4	Y	2339	2327	0	8	8	63
04	69990 X	68324	-0-	-1666	-0-	65461	3	2863	9	Y	2603	2583	0	7	8	76
05	77004 X	71411	-0-	-5593	-0-	68237	3	3174	9	Y	2885	2826	0	4	8	131
06	74520 X	20893	-0-	-53627	-0-	19912	3	981	9	Y	892	940	0	1	8	82
07	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	1059	3	30	9	Y	27	99	0	-0-	-0-	10
08	DLQ G-10	74825	-0-	74825	75914	71459	3	3366	9	Y	3060	2887	0	4	8	179
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015	-	19186			
03	62372 X	57740	-0-	-4632	-0-	55511	3	33	4	Y	1996	1989	0	7	8	54
04	58590 X	54213	-0-	-4377	-0-	52301	3	1912	9	Y	1738	1734	0	7	8	51
05	65131 X	53456	-0-	-11675	-0-	51662	3	1794	9	Y	1631	1603	0	5	8	74
06	63030 X	16621	-0-	-46409	-0-	16075	3	546	9	Y	496	522	0	2	8	46
07	DLQ G-10	1788	-0-	1788	1788	1757	3	31	9	Y	28	63	0	-0-	-0-	11
08	DLQ G-10	94487	-0-	94487	96275	91362	3	3125	9	Y	2841	2679	0	7	8	166
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865	-	18622			
03	67704 X	62814	-0-	-4890	-0-	58602	3	34	4	Y	3798	3780	0	13	8	102
04	65520 X	54481	-0-	-11039	-0-	51048	3	3433	9	Y	3121	3124	0	8	8	91
05	67704 X	52114	-0-	-15590	-0-	49203	3	2911	9	Y	2646	2614	0	3	8	120
06	64710 X	17146	-0-	-47564	-0-	16216	3	930	9	Y	845	886	0	1	8	78
07	DLQ G-10	813	-0-	813	813	788	3	25	9	Y	23	92	0	-0-	-0-	9
08	DLQ G-10	56062	-0-	56062	56875	53155	3	2907	9	Y	2643	2494	0	3	8	155
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:	3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177	-	19131			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT D		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 9H		RRCID ->	287791	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	8990 - 19062						
03		48515 X	42163	-0-	-6352	-0-	38447 3620 9	3	96	4	Y	3291	3262	0	21	8	67
04		44430 X	40715	-0-	-3715	-0-	37364 3301 9	3	50	4	Y	3001	2979	0	21	8	68
05		45601 X	45298	-0-	-303	-0-	41782 3427 9	3	89	4	Y	3115	3114	0	16	8	53
06		42240 X	37532	-0-	-4708	-0-	34619 2857 9	3	56	4	Y	2597	2574	0	14	8	62
07	DLQ	G-10	40476	-0-	40476	40476	37154 3211 9	3	111	4	Y	2919	2946	0	22	8	13
08	DLQ	G-10	39854	-0-	39854	80330	36658 3124 9	3	72	4	Y	2840	2717	0	14	8	122
		SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	287800	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370 - 20013				
03		38626 X	36905	-0-	-1721	-0-	33898 2972 9	3	35	4	Y	2702	2699	0	2	8	9
04		40979 X	40979	-0-	-0-	-0-	37757 3219 9	3	3	4	Y	2926	2916	0	7	8	12
05		39999 X	39999	-0-	-0-	-0-	36768 3207 9	3	3231	9	Y	2937	2931	0	6	8	12
06		37170 X	36453	-0-	-717	-0-	33065 3207 9	3	181	4	Y	2915	2911	0			16
07	DLQ	G-10	34333	-0-	34333	34333	31631 2592 9	3	110	4	Y	2356	2351	0			21
08	DLQ	G-10	33110	-0-	33110	67443	30392 2598 9	3	120	4	Y	2362	2372	0			11
		SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #: 3H		RRCID ->	287801	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9965 - 19840				
03		42346 X	26435	-0-	-15911	-0-	21277 5132 9	3	26	4	Y	4665	4656	0	6	8	15
04		40980 X	34035	-0-	-6945	-0-	29243 4789 9	3	3	4	Y	4354	4334	0	17	8	18
05		42346 X	18685	-0-	-23661	-0-	16498 23 3	3	2187	9	Y	1988	1982	0	16	8	8
06		31560 X	25	-0-	-31535	-0-	23 3	3	2	9	Y	2	10	0			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	20609	-0-	20609	20609	17209 3346 9	3	54	4	Y	3042	3028	0			14
		OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #: 10H		RRCID ->	287805	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9240 - 19318				
03		42594 X	37412	-0-	-5182	-0-	33802 3521 9	3	89	4	Y	3201	3171	0	21	8	65
04		39930 X	35724	-0-	-4206	-0-	32475 3204 9	3	45	4	Y	2913	2892	0	20	8	66
05		41261 X	38435	-0-	-2826	-0-	34937 3416 9	3	82	4	Y	3105	3104	0	14	8	53
06		38250 X	28895	-0-	-9355	-0-	26444 2404 9	3	47	4	Y	2185	2176	0	10	8	52
07	DLQ	G-10	34237	-0-	34237	34237	31045 3093 9	3	99	4	Y	2812	2832	0	19	8	13
08	DLQ	G-10	34039	-0-	34039	68276	30884 3090 9	3	65	4	Y	2809	2690	0	11	8	121

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT C		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
WELL #: 8H		RRCID -> 287845	COMPL. DATE 08/05/2019	TOTAL DEPTH 9054	PERF. 9175 - 19250									
03	DLQ G-10	44346	-0-	44346	131318	38675 3	101 4	Y	5064	5035 0	14 8	103		
04	DLQ G-10	40473	-0-	40473	171791	35499 3	51 4	Y	4475	4462 0	14 8	102		
05	DLQ G-10	40853	-0-	40853	212644	35610 3	71 4	Y	4702	4714 0	9 8	81		
06	248132 X	35488	-0-	-212644	-0-	31059 3	52 4	Y	3979	3957 0	8 8	95		
07	42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	36910 3	120 4	Y	4758	4817 0	14 8	22		
08	44361 X	41894	-0-	-2467	-0-	36780 3	79 4	Y	4577	4393 0	9 8	197		
WELL #: 4H		RRCID -> 287859	COMPL. DATE 07/22/2019	TOTAL DEPTH 9176	PERF. 9300 - 19060									
03	79360 X	75806	-0-	-3554	-0-	71868 3	133 4	Y	3459	3465 0	13 8	127		
04	76800 X	74346	-0-	-2454	-0-	70216 3	356 4	Y	3431	3250 0	13 8	295		
05	80600 X	74544	-0-	-6056	-0-	70277 3	213 4	Y	3685	3600 0	10 8	370		
06	78000 X	69524	-0-	-8476	-0-	65784 3	436 4	Y	3004	3103 0	8 8	263		
07	DLQ G-10	72621	-0-	72621	72621	68462 3	132 4	Y	3661	3614 0	12 8	298		
08	DLQ G-10	68159	-0-	68159	140780	64167 3	135 4	Y	3506	3549 0	27 8	228		
WELL #: 1H		RRCID -> 287891	COMPL. DATE 08/24/2019	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 9938 - 19730									
03	55490 X	47015	-0-	-8475	-0-	40575 3	39 4	Y	5819	5812 0	4 8	19		
04	66362 X	66362	-0-	-0-	-0-	57337 3	4 4	Y	8201	8071 0	115 8	34		
05	53401 X	53401	-0-	-0-	-0-	45670 3	7731 9	Y	7028	7022 0	11 8	29		
06	46920 X	37432	-0-	-9488	-0-	31827 3	184 4	Y	4928	4930 0		27		
07	DLQ G-10	37788	-0-	37788	37788	32407 3	111 4	Y	4791	4775 0		43		
08	DLQ G-10	36727	-0-	36727	74515	30997 3	120 4	Y	5100	5076 0	44 8	23		
WELL #: 4H		RRCID -> 287910	COMPL. DATE 08/24/2019	TOTAL DEPTH 10076	PERF. 10409 - 19976									
03	34166 X	34166	-0-	-0-	-0-	31529 3	31 4	Y	2369	2362 0	4 8	8		
04	34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	31677 3	3 4	Y	2299	2284 0	13 8	10		
05	36576 X	36576	-0-	-0-	-0-	34064 3	2512 9	Y	2284	2272 0	13 8	9		
06	36378 X	36378	-0-	-0-	-0-	33557 3	172 4	Y	2408	2404 0		13		
07	DLQ G-10	36767	-0-	36767	36767	33986 3	105 4	Y	2433	2424 0		22		
08	DLQ G-10	34337	-0-	34337	71104	31185 3	114 4	Y	2762	2761 0	11 8	12		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509 - 19856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		91897 X	91897	-0-	-0-	-0-	77303 3	14594 9	Y	13267	13121 0	168 8	22
04		70806 X	70806	-0-	-0-	-0-	60525 3	154 4	Y	9206	9035 0	162 8	31
							10127 9						
05		80495 X	80495	-0-	-0-	-0-	69793 3	10702 9	Y	9729	9626 0	105 8	29
06		73282 X	73282	-0-	-0-	-0-	64884 3	2 4	Y	7633	7451 0	83 8	128
							8396 9						
07	DLQ	G-10	78518	-0-	78518	78518	70041 3	8477 9	Y	7706	7648 0	130 8	56
08	DLQ	G-10	81440	-0-	81440	159958	72775 3	8665 9	Y	7877	7796 0	86 8	51

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922	
03	DLQ	G-10	23003	-0-	23003	91129	17819 3	5184 9	Y	4713	4520 0	192 8	8
04	DLQ	G-10	35025	-0-	35025	126154	23546 3	256 4	Y	10203	10007 0	169 8	35
							11223 9						
05	DLQ	G-10	12708	-0-	12708	138862	8978 3	3730 9	Y	3391	3306 0	110 8	10
06		159002 X	20140	-0-	-138862	-0-	15187 3	4 4	Y	4499	4347 0	87 8	75
							4949 9						
07		25259 X	25259	-0-	-0-	-0-	19969 3	5290 9	Y	4809	4714 0	136 8	34
*08		36892 X	36892	-0-	-0-	-0-	30691 3	6201 9	Y	5637	5554 0	81 8	36

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178 - 19480	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288155	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	459	PERF.	N/A	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288231	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9273 - 19614	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288275	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	10499 - 20642	
03	DLQ	G-10	71585	-0-	71585	204132	70161 3	21 4	Y	1275	1200 0	75 8	3
							1403 9						
04	DLQ	G-10	66390	-0-	66390	270522	64613 3	139 4	Y	1489	1420 0	68 8	4
							1638 9						
05	DLQ	G-10	64684	-0-	64684	335206	63655 3	1029 9	Y	935	897 0	41 8	1
06		395834 X	60628	-0-	-335206	-0-	59608 3	1020 9	Y	927	894 0	32 8	2
07		62075 X	62075	-0-	-0-	-0-	60953 3	3 4	Y	1017	967 0	48 8	4
							1119 9						
08		71579 X	59907	-0-	-11672	-0-	58914 3	993 9	Y	903	874 0	29 8	4

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GALLANT FOX 37 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	DLQ G-10	69653	-0-	69653	183445	53793 3	17 4	Y	14403	14353 0	68 8	19351	
04	DLQ G-10	21883	-0-	21883	205328	15843 9 17425 3	46 4	Y	4011	3968 0	64 8	11	
05	DLQ G-10	22155	-0-	22155	227483	4412 9 17540 3	4615 9	Y	4195	4159 0	41 8	6	
06	248297 X	20814	-0-	-227483	-0-	16493 3	4321 9	Y	3928	3894 0	32 8	8	
07	21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	17014 3 4433 9	2 4	Y	4030	3973 0	49 8	16	
08	69657 X	24100	-0-	-45557	-0-	19353 3	4747 9	Y	4315	4282 0	29 8	20	
VAGRANT 38 C		WELL #: 5H		RRCID ->	288281	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9239 -	19220	
03	62341 X	59864	-0-	-2477	-0-	52020 3	7844 9	N	7131	7080 0	15 8	146	
04	59250 X	44233	-0-	-15017	-0-	38540 3 5565 9	128 4	N	5059	4612 0	15 8	578	
05	59334 X	48917	-0-	-10417	-0-	41380 3	7537 9	N	6852	7088 0	12 8	330	
06	57930 X	41478	-0-	-16452	-0-	35360 3 6113 9	5 4	N	5557	5520 0	9 8	358	
07	59861 X	45685	-0-	-14176	-0-	38674 3	7011 9	N	6374	6300 0	16 8	416	
08	59861 X	43069	-0-	-16792	-0-	36326 3	6743 9	N	6130	6124 0	10 8	412	
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	288403	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8468 -	18664	
03	DLQ G-10	60503	-0-	60503	181544	54822 3 5654 9	27 4	Y	5140	5268 0	16 8	150	
04	DLQ G-10	57847	-0-	57847	239391	52417 3 5225 9	205 4	Y	4750	4747 0	16 8	137	
05	DLQ G-10	58848	-0-	58848	298239	53378 3 5327 9	143 4	Y	4843	4829 0	11 8	140	
06	352194 X	53955	-0-	-298239	-0-	49215 3 4624 9	116 4	Y	4204	4104 0	10 8	230	
07	52891 X	52891	-0-	-0-	-0-	48602 3 4270 9	19 4	Y	3882	3671 0	15 8	426	
08	60512 X	52894	-0-	-7618	-0-	47725 3 5139 9	30 4	Y	4672	4893 0	9 8	196	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	288553	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9293 -	19351	
03	DLQ G-10	6320	-0-	6320	56026	4689 3	1631 9	Y	1483	1332 0	149 8	2	
04	DLQ G-10	17579	-0-	17579	73605	12656 3 4660 9	263 4	Y	4236	4052 0	172 8	14	
05	DLQ G-10	18957	-0-	18957	92562	15303 3	3654 9	Y	3322	3214 0	112 8	10	
06	114045 X	21483	-0-	-92562	-0-	17713 3 3766 9	4 4	Y	3424	3293 0	84 8	57	
07	41413 X	41413	-0-	-0-	-0-	34205 3	7208 9	Y	6553	6427 0	136 8	47	
*08	28625 X	28625	-0-	-0-	-0-	23419 3	5206 9	Y	4733	4693 0	56 8	31	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171 -	19578	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970	- 18365				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	DLQ	G-10	51096	-0-	51096	151745	47391	3	3705	9	Y	3368	3353	0	12	8	150
04	DLQ	G-10	47722	-0-	47722	199467	44316	3	3406	9	Y	3096	3087	0	12	8	147
05	DLQ	G-10	49439	-0-	49439	248906	45964	3	3475	9	Y	3159	3139	0	9	8	158
06		296117 X	47211	-0-	-248906	-0-	43950	3	53	4	Y	2916	2908	0	7	8	159
							3208	9									
07		50229 X	50229	-0-	-0-	-0-	46888	3	3341	9	Y	3037	3050	0	17	8	129
08		51088 X	48677	-0-	-2411	-0-	45562	3	3115	9	Y	2832	2914	0	8	8	39
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967	- 19372				
03		97185 X	54332	-0-	-42853	-0-	48735	3	200	4	Y	4906	4849	1	56	8	26
							5397	9									
04		94050 X	58127	-0-	-35923	-0-	49460	3	1125	4	Y	6856	6794	1	56	8	32
							7542	9									
05		70690 X	70690	-0-	-0-	-0-	62692	3	85	4	Y	7194	7143	1	46	8	37
							7913	9									
06		68084 X	68084	-0-	-0-	-0-	60531	3	7553	9	Y	6866	6770	1	96	8	37
07		74204 X	74204	-0-	-0-	-0-	66434	3	7770	9	Y	7064	6994	1	56	8	51
*08		64206 X	64206	-0-	-0-	-0-	56965	3	7241	9	Y	6583	6537	1	36	8	61
CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863	- 18193				
03	DLQ	G-10	61269	-0-	61269	187663	58806	3	2463	9	Y	2239	2234	0	9	8	100
04	DLQ	G-10	57960	-0-	57960	245623	55686	3	2274	9	Y	2067	2060	0	9	8	98
05	DLQ	G-10	60834	-0-	60834	306457	58538	3	2296	9	Y	2087	2075	0	6	8	104
06		363491 X	57034	-0-	-306457	-0-	55033	3	56	4	Y	1768	1771	0	5	8	96
							1945	9									
07		58941 X	58941	-0-	-0-	-0-	56943	3	1998	9	Y	1816	1828	0	7	8	77
08		60481 X	59477	-0-	-1004	-0-	57538	3	1939	9	Y	1763	1811	0	5	8	24
CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052	- 18507				
03	DLQ	G-10	58051	-0-	58051	174464	55929	3	2122	9	Y	1929	1922	0	9	8	86
04	DLQ	G-10	54918	-0-	54918	229382	52891	3	2027	9	Y	1843	1832	0	9	8	88
05	DLQ	G-10	56060	-0-	56060	285442	54140	3	1920	9	Y	1745	1740	0	6	8	87
06		338695 X	53253	-0-	-285442	-0-	51606	3	52	4	Y	1450	1453	0	5	8	79
							1595	9									
07		56465 X	56465	-0-	-0-	-0-	54781	3	1684	9	Y	1531	1537	0	8	8	65
08		58063 X	55339	-0-	-2724	-0-	53831	3	1508	9	Y	1371	1412	0	5	8	19
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065	- 18887				
03		73966 X	67722	-0-	-6244	-0-	63755	3	106	4	N	3510	3527	0	11	8	199
							3861	9									
04		69960 X	51869	-0-	-18091	-0-	49200	3	218	4	N	2228	2314	0	11	8	102
							2451	9									
05		67704 X	51966	-0-	-15738	-0-	49224	3	16	4	N	2478	2429	0	6	8	145
							2726	9									
06		65550 X	46447	-0-	-19103	-0-	43836	3	192	4	N	2199	2133	0	4	8	207
							2419	9									
07		67735 X	49460	-0-	-18275	-0-	46691	3	24	4	N	2495	2433	0	9	8	260
							2745	9									
08		67735 X	49601	-0-	-18134	-0-	46842	3	2759	9	N	2508	2549	0	6	8	213

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 F		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7H		RRCID -> 289166		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 9596 - 19607								
03	DLQ G-10	180465	-0-	180465	546751	152107	3	28358	9	Y	25780	25846	0			187
04	DLQ G-10	117265	-0-	117265	664016	99665	3	17600	9	Y	16000	15965	0			222
05	831482 X	167466	-0-	-664016	-0-	143747	3	23719	9	Y	21563	21126	0			659
*06	175005 X	175005	-0-	-0-	-0-	150780	3	24225	9	Y	22023	22596	0			86
*07	128964 X	128964	-0-	-0-	-0-	111570	3	17394	9	Y	15813	15792	0			107
*08	116844 X	116844	-0-	-0-	-0-	98066	3	18778	9	Y	17071	17088	0			85
WELL #: 8H		RRCID -> 289168		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9283 - 19364								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELL #: 6H		RRCID -> 289189		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 7869 - 18235								
03	DLQ G-10	61852	-0-	61852	179665	59574	3	2278	9	Y	2071	2063	0	8	8	92
04	DLQ G-10	56921	-0-	56921	236586	54820	3	2101	9	Y	1910	1903	0	8	8	91
05	DLQ G-10	58820	-0-	58820	295406	56793	3	2027	9	Y	1843	1835	0	7	8	92
06	350115 X	54709	-0-	-295406	-0-	53023	3	60	4	Y	1478	1485	0	5	8	80
						1626	9									
07	58076 X	58076	-0-	-0-	-0-	56090	3	1986	9	Y	1805	1800	0	9	8	76
08	61845 X	56392	-0-	-5453	-0-	54566	3	1826	9	Y	1660	1708	0	5	8	23
WELL #: 10H		RRCID -> 289203		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 9350 - 19481								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELL #: 11H		RRCID -> 289205		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 9634 - 19737								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WELL #: 9H		RRCID -> 289216		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9504 - 19558								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	DLQ	G-10	66895	-0-	66895	203168	60710	3	221	4	Y	5422	5407	0 24 8 114
							5964	9						
04	DLQ	G-10	59528	-0-	59528	262696	53061	3	1251	4	Y	4742	4754	0 24 8 78
							5216	9						
05	DLQ	G-10	66351	-0-	66351	329047	60056	3	221	4	Y	5522	5458	0 18 8 124
							6074	9						
06	385372	X	56325	-0-	-329047	-0-	50697	3	840	4	Y	4353	4348	0 13 8 116
							4788	9						
07	63838	X	63838	-0-	-0-	-0-	58049	3	299	4	Y	4991	4980	0 23 8 104
							5490	9						
08	66898	X	61674	-0-	-5224	-0-	56325	3	202	4	Y	4679	4402	0 15 8 366
							5147	9						

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480														
03	97402	X	84026	-0-	-13376	-0-	76845	3	90	4	N	6446	6415	0 16 8 63
							7091	9						
04	90480	X	79573	-0-	-10907	-0-	72874	3	51	4	N	6044	6043	0 16 8 48
							6648	9						
05	93496	X	80295	-0-	-13201	-0-	73645	3	94	4	N	5960	5952	0 10 8 46
							6556	9						
06	88050	X	76329	-0-	-11721	-0-	70107	3	194	4	N	5480	5454	0 9 8 63
							6028	9						
07	86738	X	79495	-0-	-7243	-0-	72706	3	155	4	N	6031	6024	0 16 8 54
							6634	9						
08	84041	X	74353	-0-	-9688	-0-	67415	3	75	4	N	6239	6151	0 9 8 133
							6863	9						

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606														
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101														
03	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	18607	3	50	4	N	3363	3336	0 19 8 33
							3699	9						
04	21960	X	19042	-0-	-2918	-0-	15681	3	27	4	N	3031	3022	0 18 8 24
							3334	9						
05	23994	X	18852	-0-	-5142	-0-	15626	3	49	4	N	2888	2880	0 10 8 22
							3177	9						
06	23220	X	18845	-0-	-4375	-0-	15419	3	114	4	N	3011	2990	0 9 8 34
							3312	9						
07	23994	X	21911	-0-	-2083	-0-	18423	3	90	4	N	3089	3080	0 15 8 28
							3398	9						
*08	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	21207	3	51	4	N	3466	3411	0 9 8 74
							3813	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		93310 X	81042	-0-	-12268	-0-	72599 3	107 4	N	7578	7535 0	22 8		74
							8336 9							
04		90060 X	77945	-0-	-12115	-0-	69957 3	59 4	N	7208	7203 0	22 8		57
							7929 9							
05		89714 X	79132	-0-	-10582	-0-	71147 3	107 4	N	7162	7144 0	20 8		55
							7878 9							
06		84120 X	72931	-0-	-11189	-0-	65615 3	218 4	N	6453	6415 0	19 8		74
							7098 9							
07		81034 X	75287	-0-	-5747	-0-	68060 3	196 4	N	6392	6386 0	22 8		58
							7031 9							
08		81034 X	71922	-0-	-9112	-0-	64644 3	99 4	N	6526	6429 0	16 8		139
							7179 9							

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341														
03		91977 X	80700	-0-	-11277	-0-	75555 3	98 4	N	4588	4562 0	15 8		45
							5047 9							
04		85890 X	76637	-0-	-9253	-0-	71911 3	55 4	N	4246	4242 0	15 8		34
							4671 9							
05		85188 X	77449	-0-	-7739	-0-	72977 3	101 4	N	3974	3967 0	10 8		31
							4371 9							
06		81360 X	73548	-0-	-7812	-0-	68462 3	206 4	N	4436	4408 0	8 8		51
							4880 9							
07		82026 X	72338	-0-	-9688	-0-	67929 3	157 4	N	3865	3866 0	15 8		35
							4252 9							
08		80693 X	70405	-0-	-10288	-0-	65927 3	80 4	N	3998	3939 0	9 8		85
							4398 9							

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A														
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051														
03		DLQ G-10	204985	-0-	204985	612083	193522 3	234 4	Y	10208	10063 0	38 8		156
							11229 9							
04		DLQ G-10	189398	-0-	189398	801481	179613 3	83 4	Y	8820	8775 0	38 8		163
							9702 9							
05		DLQ G-10	187545	-0-	187545	989026	178282 3	367 4	Y	8087	8095 0	26 8		129
							8896 9							
06		1158192 X	169166	-0-	-989026	-0-	161454 3	41 4	Y	6974	6947 0	25 8		131
							7671 9							
07		170676 X	170676	-0-	-0-	-0-	163354 3	11 4	Y	6646	6576 0	38 8		163
							7311 9							
08		190371 X	162420	-0-	-27951	-0-	155547 3	11 4	Y	6238	6214 0	21 8		166
							6862 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290164		COMPL. DATE 04/07/2021			TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7795 - 17694		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	147697	-0-	147697	436024	141666 5858	3 9	173 4	Y	5325	5238 0	31 8	81
04	DLQ G-10	136145	-0-	136145	572169	131087 4997	3 9	61 4	Y	4543	4510 0	30 8	84
05	DLQ G-10	135875	-0-	135875	708044	130671 4935	3 9	269 4	Y	4486	4478 0	21 8	71
06	828145 X	120101	-0-	-708044	-0-	115443 4627	3 9	31 4	Y	4206	4180 0	18 8	79
07	117120 X	117120	-0-	-0-	-0-	113195 3917	3 9	8 4	Y	3561	3524 0	29 8	87
08	138601 X	120007	-0-	-18594	-0-	115985 4014	3 9	8 4	Y	3649	3622 0	17 8	97
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290195		COMPL. DATE 04/05/2021			TOTAL DEPTH 7523		PERF. 7763 - 17436		
03	DLQ G-10	163191	-0-	163191	487723	156916 6084	3 9	191 4	Y	5531	5441 0	32 8	84
04	DLQ G-10	144689	-0-	144689	632412	139324 5301	3 9	64 4	Y	4819	4782 0	32 8	89
05	DLQ G-10	138322	-0-	138322	770734	133166 4882	3 9	274 4	Y	4438	4436 0	20 8	71
06	900189 X	129455	-0-	-770734	-0-	125254 4168	3 9	33 4	Y	3789	3774 0	15 8	71
07	130635 X	130635	-0-	-0-	-0-	126482 4145	3 9	8 4	Y	3768	3722 0	25 8	92
08	163184 X	123338	-0-	-39846	-0-	119532 3798	3 9	8 4	Y	3453	3436 0	17 8	92
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290200		COMPL. DATE 04/05/2021			TOTAL DEPTH 7477		PERF. 7828 - 17692		
03	DLQ G-10	175842	-0-	175842	511495	166110 9530	3 9	202 4	Y	8664	8534 0	37 8	132
04	DLQ G-10	166580	-0-	166580	678075	158008 8499	3 9	73 4	Y	7726	7679 0	36 8	143
05	DLQ G-10	168402	-0-	168402	846477	159824 8249	3 9	329 4	Y	7499	7499 0	24 8	119
06	1008193 X	161716	-0-	-846477	-0-	153996 7680	3 9	40 4	Y	6982	6951 0	18 8	132
07	172938 X	172938	-0-	-0-	-0-	164324 8603	3 9	11 4	Y	7821	7731 0	30 8	192
08	169415 X	153272	-0-	-16143	-0-	146135 7126	3 9	11 4	Y	6478	6480 0	18 8	172
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290216		COMPL. DATE 09/29/2020			TOTAL DEPTH 8221		PERF. 8081 - 18148		
03	161076 X	95358	-0-	-65718	-0-	89911 4813	3 9	634 4	N	4375	4398 1	23 8	132
04	148920 X	1021	-0-	-147899	-0-	7 4	4	1014 9	N	922	1013 1	15 8	26
05	146940 X	40951	-0-	-105989	-0-	33576 6502	3 9	873 4	N	5911	5894 1	29 8	14
06	137880 X	61817	-0-	-76063	-0-	56166 4939	3 9	712 4	N	4490	4463 1	31 8	10
07	142476 X	97055	-0-	-45421	-0-	90571 6086	3 9	398 4	N	5533	5486 1	44 8	13
*08	114969 X	114969	-0-	-0-	-0-	107717 6868	3 9	384 4	N	6244	6219 1	20 8	18

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8935	-	19219			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
03	DLQ	G-10	184958	-0-	184958	541906	170364	3	29	4	Y	13241	13192	0	51	8	8
							14565	9									
04	DLQ	G-10	165580	-0-	165580	707486	152484	3	608	4	Y	11353	11278	0	51	8	32
							12488	9									
05	DLQ	G-10	164011	-0-	164011	871497	152323	3	11688	9	Y	10625	10599	0	42	8	16
06	1020679	X	149182	-0-	-871497	-0-	138731	3	10451	9	Y	9501	9430	0	37	8	50
07	151992	X	151992	-0-	-0-	-0-	141923	3	10069	9	Y	9154	9107	0	61	8	36
08	184946	X	135773	-0-	-49173	-0-	126744	3	9029	9	Y	8208	8166	0	35	8	43
COUNT FLEET 48 STATE G		WELL #:		7H	RRCID ->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8869	-	19231			
03	189534	X	167248	-0-	-22286	-0-	153172	3	26	4	Y	12773	12722	0	51	8	8
							14050	9									
04	168330	X	148673	-0-	-19657	-0-	135819	3	545	4	Y	11190	11116	0	51	8	31
							12309	9									
05	169694	X	148142	-0-	-21552	-0-	136294	3	11848	9	Y	10771	10749	0	37	8	16
06	164220	X	127203	-0-	-37017	-0-	116593	3	10610	9	Y	9645	9581	0	29	8	51
07	DLQ	G-10	141705	-0-	141705	141705	128502	3	13203	9	Y	12003	11961	0	45	8	48
08	DLQ	G-10	128562	-0-	128562	270267	118677	3	9885	9	Y	8986	8962	0	25	8	47
COUNT FLEET 48 STATE D		WELL #:		4H	RRCID ->	291135	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8598	-	18828			
03	DLQ	G-10	121356	-0-	121356	361485	107426	3	19	4	Y	12646	12595	0	52	8	8
							13911	9									
04	DLQ	G-10	110488	-0-	110488	471973	97771	3	394	4	Y	11203	11128	0	52	8	31
							12323	9									
05	DLQ	G-10	106658	-0-	106658	578631	95127	3	11531	9	Y	10483	10460	0	38	8	16
06	664998	X	86367	-0-	-578631	-0-	76604	3	9763	9	Y	8875	8814	0	30	8	47
07	96647	X	96647	-0-	-0-	-0-	86617	3	10030	9	Y	9118	9081	0	48	8	36
08	121365	X	92841	-0-	-28524	-0-	83400	3	9441	9	Y	8583	8549	0	25	8	45
COUNT FLEET 48 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	291149	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8740	-	18881			
03	DLQ	G-10	117185	-0-	117185	368716	105121	3	18	4	Y	10951	10902	0	50	8	7
							12046	9									
04	DLQ	G-10	104365	-0-	104365	473081	93285	3	378	4	Y	9729	9660	0	49	8	27
							10702	9									
05	DLQ	G-10	100891	-0-	100891	573972	90978	3	9913	9	Y	9012	8989	0	36	8	14
06	662896	X	88924	-0-	-573972	-0-	80398	3	8526	9	Y	7751	7694	0	30	8	41
07	93436	X	93436	-0-	-0-	-0-	84338	3	9098	9	Y	8271	8233	0	46	8	33
08	117180	X	88358	-0-	-28822	-0-	79881	3	8477	9	Y	7706	7675	0	24	8	40
COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	291150	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8777	-	18976			
03	176638	X	125484	-0-	-51154	-0-	109376	3	19	4	Y	14626	14571	0	57	8	9
							16089	9									
04	170940	X	96558	-0-	-74382	-0-	83276	3	349	4	Y	11757	11677	0	56	8	33
							12933	9									
05	165137	X	98805	-0-	-66332	-0-	86405	3	12400	9	Y	11273	11250	0	39	8	17
06	142470	X	57732	-0-	-84738	-0-	50465	3	7267	9	Y	6606	6568	0	20	8	35
07	DLQ	G-10	32285	-0-	32285	32285	27435	3	4850	9	Y	4409	4404	0	22	8	18
08	DLQ	G-10	81069	-0-	81069	113354	71424	3	9645	9	Y	8768	8713	0	27	8	46

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		167896 X	141048	-0-	-26848	-0-	118126 3	63 4	N	20781	20756 0	16 8		66
							22859 9							
04		162480 X	118975	-0-	-43505	-0-	101237 3	5 4	N	16121	16075 0	45 8		67
							17733 9							
05		167896 X	115325	-0-	-52571	-0-	98671 3	16654 9	N	15140	15100 0	44 8		63
06		137730 X	104695	-0-	-33035	-0-	89870 3	338 4	N	13170	13160 0			73
							14487 9							
07		142321 X	101055	-0-	-41266	-0-	86822 3	187 4	N	12769	12727 0			115
							14046 9							
08		141050 X	89638	-0-	-51412	-0-	76355 3	180 4	N	11912	11973 0			54
							13103 9							

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086														

03		205489 X	205489	-0-	-0-	-0-	185260 3	20229 9	Y	18390	18194 0	58 8		188
							156621 3	259 4	Y	14963	14958 0	58 8		135
							16459 9							
05		183229 X	183229	-0-	-0-	-0-	167534 3	52 4	Y	14221	14114 0	37 8		205
							15643 9							
06		160359 X	160359	-0-	-0-	-0-	146593 3	186 4	Y	12345	12336 0	31 8		183
							13580 9							
07		161138 X	153158	-0-	-7980	-0-	141900 3	3 4	Y	10232	10315 0	43 8		57
							11255 9							
08		161138 X	139623	-0-	-21515	-0-	127345 3	1 4	Y	11161	11167 0	25 8		26
							12277 9							

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 10304 - 20205														

03		209374 X	160858	-0-	-48516	-0-	145739 3	75 4	N	13676	13651 0	21 8		44
							15044 9							
04		202620 X	129407	-0-	-73213	-0-	118057 3	5 4	N	10314	10252 0	63 8		43
							11345 9							
05		209374 X	143417	-0-	-65957	-0-	131241 3	12176 9	N	11069	11005 0	61 8		46
06		164730 X	119686	-0-	-45044	-0-	109450 3	350 4	N	8987	8983 0			50
							9886 9							
07		168361 X	131114	-0-	-37247	-0-	120837 3	222 4	N	9141	9109 0			82
							10055 9							
08		160859 X	120739	-0-	-40120	-0-	111363 3	218 4	N	8325	8369 0			38
							9158 9							

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813														

03		174468 X	129096	-0-	-45372	-0-	103266 3	25830 9	N	23482	23546 0			40
04		168840 X	110111	-0-	-58729	-0-	88737 3	21374 9	N	19431	19404 0			67
05		174468 X	112684	-0-	-61784	-0-	92195 3	20489 9	N	18626	18636 0			57
06		168840 X	96343	-0-	-72497	-0-	79088 3	17255 9	N	15686	15477 0			266
07		136803 X	99479	-0-	-37324	-0-	82740 3	16739 9	N	15217	15371 0			112
08		129084 X	91218	-0-	-37866	-0-	75544 3	15674 9	N	14249	14268 0			93

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292087	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9238	- 18986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		181319 X	120099	-0-	-61220	-0-	97641 3	58 4	N	20364	20314	0	24 8	65
							22400 9							
04		175470 X	89388	-0-	-86082	-0-	73394 3	4 4	N	14536	14469	0	71 8	61
							15990 9							
05		181319 X	91342	-0-	-89977	-0-	75561 3	15781 9	N	14346	14279	0	68 8	60
06		135750 X	92988	-0-	-42762	-0-	77911 3	293 4	N	13440	13425	0		75
							14784 9							
07		120094 X	89523	-0-	-30571	-0-	75563 3	160 4	N	12545	12507	0		113
							13800 9							
08		120094 X	83728	-0-	-36366	-0-	70315 3	171 4	N	12038	12096	0		55
							13242 9							

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	292130	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9346	- 19814	
03		132928 X	99974	-0-	-32954	-0-	82802 3	17172 9	N	15611	15658	0		26
							76070 3	14548 9	N	13225	13205	0		46
04		128640 X	90618	-0-	-38022	-0-	77291 3	13284 9	N	12076	12085	0		37
							68364 3	11271 9	N	10246	10109	0		174
05		132928 X	90575	-0-	-42353	-0-	69243 3	10566 9	N	9605	9708	0		71
							68984 3	9981 9	N	9074	9086	0		59
06		128640 X	79635	-0-	-49005	-0-								
07		108903 X	79809	-0-	-29094	-0-								
08		99975 X	78965	-0-	-21010	-0-								

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292174	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9717	- 20100	
03		147777 X	131862	-0-	-15915	-0-	111810 3	20052 9	N	18229	18281	0		31
							102436 3	17181 9	N	15619	15596	0		54
04		143010 X	119617	-0-	-23393	-0-	104999 3	15880 9	N	14436	14446	0		44
							90807 3	13192 9	N	11993	11834	0		203
05		147777 X	120879	-0-	-26898	-0-	94972 3	12756 9	N	11596	11714	0		85
							83089 3	11441 9	N	10401	10418	0		68
06		143010 X	103999	-0-	-39011	-0-								
07		139562 X	107728	-0-	-31834	-0-								
08		131874 X	94530	-0-	-37344	-0-								

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	292237	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9610	- 19859	
03		144708 X	124464	-0-	-20244	-0-	105500 3	18964 9	N	17240	17285	0		29
							93395 3	15837 9	N	14397	14376	0		50
04		140040 X	109232	-0-	-30808	-0-	100824 3	15052 9	N	13684	13692	0		42
							90091 3	12975 9	N	11795	11637	0		200
05		144708 X	115876	-0-	-28832	-0-	95854 3	12498 9	N	11362	11478	0		84
							77407 3	10288 9	N	9353	9376	0		61
06		140040 X	103066	-0-	-36974	-0-								
07		124465 X	108352	-0-	-16113	-0-								
08		124465 X	87695	-0-	-36770	-0-								

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292536	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10278	- 20111	
03		250945 X	173108	-0-	-77837	-0-	155316 3	80 4	N	16102	16072	0	22 8	51
							17712 9							
04		242850 X	145239	-0-	-97611	-0-	131932 3	6 4	N	12092	12029	0	64 8	50
							13301 9							
05		250945 X	150012	-0-	-100933	-0-	136652 3	13360 9	N	12145	12083	0	62 8	50
							122700 3	451 4	N	10046	10040	0		56
06		242850 X	134202	-0-	-108648	-0-	11051 9							
							118264 3	246 4	N	9205	9178	0		83
07		177351 X	128636	-0-	-48715	-0-	10126 9							
							107099 3	239 4	N	8097	8143	0		37
08		173104 X	116245	-0-	-56859	-0-	8907 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #:		4H	RRCID ->	292917	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8912	- 19289	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		0	241677	-0-	241677	928779	210985 3	36 4	Y	27869	27799	0	73 8	18
							30656 9							
04		0	211780	-0-	211780	1140559	186452 3	737 4	Y	22355	22239	0	72 8	62
							24591 9							
05	1345039 X		204480	-0-	-1140559	-0-	183038 3	21442 9	Y	19493	19475	0	50 8	30
06	192750 X		181692	-0-	-11058	-0-	163716 3	17976 9	Y	16342	16244	0	42 8	86
07	199175 X		185113	-0-	-14062	-0-	168714 3	16399 9	Y	14908	14877	0	57 8	60
*08	199175 X		168807	-0-	-30368	-0-	154588 3	14219 9	Y	12926	12888	0	29 8	69
LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	292918	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8853	- 19211	
03		0	128931	-0-	128931	606286	105024 3	18 4	Y	21717	21653	0	68 8	14
							23889 9							
04		0	109417	-0-	109417	715703	90154 3	367 4	Y	17178	17077	0	67 8	48
							18896 9							
05	828953 X		113250	-0-	-715703	-0-	95532 3	17718 9	Y	16107	16080	0	50 8	25
06	192750 X		98063	-0-	-94687	-0-	83325 3	14738 9	Y	13398	13312	0	40 8	71
07	199175 X		104022	-0-	-95153	-0-	89764 3	14258 9	Y	12962	12923	0	58 8	52
08	199175 X		NO RPT	-0-	-199175	-0-			Y	NO RPT				52
LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #:		7H	RRCID ->	292921	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8670	- 19210	
03		0	141809	-0-	141809	527807	115600 3	20 4	Y	23808	23735	0	76 8	15
							26189 9							
04		0	118882	-0-	118882	646689	97646 3	393 4	Y	18948	18835	0	75 8	53
							20843 9							
05	763351 X		116662	-0-	-646689	-0-	98129 3	18533 9	Y	16848	16824	0	51 8	26
06	111000 X		102897	-0-	-8103	-0-	87597 3	15300 9	Y	13909	13820	0	42 8	73
07	114700 X		105780	-0-	-8920	-0-	91006 3	14774 9	Y	13431	13390	0	60 8	54
08	114700 X		96043	-0-	-18657	-0-	83103 3	12940 9	Y	11764	11726	0	30 8	62
LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #:		8H	RRCID ->	292922	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8857	- 19282	
03		0	212806	-0-	212806	754421	182733 3	31 4	Y	27311	27244	0	70 8	18
							30042 9							
04		0	183173	-0-	183173	937594	158977 3	632 4	Y	21422	21310	0	70 8	60
							23564 9							
05	1115371 X		177777	-0-	-937594	-0-	156951 3	20826 9	Y	18933	18918	0	46 8	29
06	179070 X		164494	-0-	-14576	-0-	146852 3	17642 9	Y	16038	15942	0	40 8	85
07	185039 X		167688	-0-	-17351	-0-	151229 3	16459 9	Y	14963	14933	0	55 8	60
08	185039 X		150915	-0-	-34124	-0-	136460 3	14455 9	Y	13141	13104	0	28 8	69
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #:		6H	RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	9049	- 18840	
03		0	107466	-0-	107466	509330	90692 3	372 4	Y	14911	14827	1	61 8	78
							16402 9							
04	605331 X		96001	-0-	-509330	-0-	80594 3	1833 4	Y	12340	12300	1	60 8	58
							13574 9							
05	93558 X		92753	-0-	-805	-0-	79769 3	108 4	Y	11705	11665	1	37 8	61
							12876 9							
06	90540 X		84599	-0-	-5941	-0-	73312 3	11287 9	Y	10261	10207	1	59 8	56
07	93558 X		82552	-0-	-11006	-0-	71611 3	10941 9	Y	9946	9881	1	48 8	73
08	93558 X		78085	-0-	-15473	-0-	67885 3	10200 9	Y	9273	9233	1	27 8	86

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
LT. GIBSON 1 STATE B		WELL #:		3H	RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8628	-	19222			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
03		0	152660	-0-	152660	691059	128627	3	22	4	Y	21828	21756	0	75	8	14
							24011	9									
04		0	132610	-0-	132610	823669	112351	3	447	4	Y	18011	17901	0	74	8	50
							19812	9									
05	949586	X	125917	-0-	-823669	-0-	108569	3	17348	9	Y	15771	15745	0	52	8	24
06	123570	X	107534	-0-	-16036	-0-	93047	3	14487	9	Y	13170	13082	0	42	8	70
07	127689	X	111112	-0-	-16577	-0-	97369	3	13743	9	Y	12494	12453	0	61	8	50
08	127689	X	98974	-0-	-28715	-0-	86964	3	12010	9	Y	10918	10881	0	30	8	57
LT. GIBSON 1 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	292934	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	8838	-	19356			
03		0	224467	-0-	224467	904633	191992	3	33	4	Y	29493	29421	0	75	8	19
							32442	9									
04		0	178939	-0-	178939	1083572	153851	3	612	4	Y	22251	22133	0	75	8	62
							24476	9									
05	1274916	X	191344	-0-	-1083572	-0-	167916	3	23428	9	Y	21298	21276	0	52	8	32
06	183870	X	171150	-0-	-12720	-0-	151276	3	19874	9	Y	18067	17960	0	44	8	95
07	189999	X	174849	-0-	-15150	-0-	156226	3	18623	9	Y	16930	16896	0	61	8	68
08	189999	X	159738	-0-	-30261	-0-	143638	3	16100	9	Y	14636	14596	0	31	8	77
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D		WELL #:		4H	RRCID ->	293065	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	8753	-	19072			
03		0	142734	-0-	142734	632165	120646	3	495	4	Y	19630	19537	1	66	8	103
							21593	9									
04	759514	X	127349	-0-	-632165	-0-	107703	3	2449	4	Y	15634	15597	1	66	8	74
							17197	9									
05	123690	X	123371	-0-	-319	-0-	107551	3	146	4	Y	14249	14208	1	41	8	74
							15674	9									
06	119700	X	107216	-0-	-12484	-0-	93856	3	13360	9	Y	12145	12087	1	66	8	66
07	123690	X	107017	-0-	-16673	-0-	94663	3	12354	9	Y	11231	11164	1	51	8	82
08	123690	X	100256	-0-	-23434	-0-	88977	3	11279	9	Y	10254	10211	1	29	8	96
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E		WELL #:		5H	RRCID ->	293066	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8831	-	19114			
03		0	198240	-0-	198240	832943	172964	3	710	4	Y	22333	22242	1	63	8	117
							24566	9									
04	1016443	X	183500	-0-	-832943	-0-	159553	3	3629	4	Y	18471	18438	1	63	8	87
							20318	9									
05	195269	X	186480	-0-	-8789	-0-	167560	3	227	4	Y	16994	16952	1	40	8	89
							18693	9									
06	188970	X	161981	-0-	-26989	-0-	146303	3	15678	9	Y	14253	14181	1	84	8	77
07	195269	X	167112	-0-	-28157	-0-	152418	3	14694	9	Y	13358	13295	1	42	8	98
08	195269	X	153811	-0-	-41458	-0-	140512	3	13299	9	Y	12090	12047	1	28	8	113
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293096	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9445	-	19801			
01		0	83155	-0-	83155	83155	63690	3	30	4	N	17668	17441	0	62	8	165
							19435	9									
02		0	203818	-0-	203818	286973	154276	3	3512	4	N	41845	41792	0	100	8	117
							46030	9									
03		0	188774	-0-	188774	475747	147431	3	38	4	N	37550	37509	0	75	8	83
							41305	9									
04		0	143304	-0-	143304	619051	112463	3	221	4	N	27836	27774	0	68	8	77
							30620	9									
05		0	139079	-0-	139079	758130	111044	3	28035	9	N	25486	25485	0	41	8	37
*06	885799	X	127669	-0-	-758130	-0-	103341	3	24328	9	N	22116	22079	0	31	8	43
07	159867	X	132240	-0-	-27627	-0-	109013	3	6	4	N	21110	21020	0	49	8	84
							23221	9									
08	159867	X	124242	-0-	-35625	-0-	103231	3	21011	9	N	19101	19069	0	29	8	87

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 293097		COMPL. DATE 01/15/2022		TOTAL DEPTH 9266		PERF. 9292		- 19528		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	91657	-0-	91657	91657	68814	3	32	4	N	20737	20481	0	62 8 194
02	0	196974	-0-	196974	288631	145202	3	3305	4	N	44061	44029	0	100 8 124
03	0	171114	-0-	171114	459745	127330	3	33	4	N	39774	39735	0	75 8 88
04	0	132146	-0-	132146	591891	98345	3	178	4	N	30566	30502	0	68 8 84
05	0	125742	-0-	125742	717633	94742	3	31000	9	N	28182	28184	0	41 8 41
*06	820078 X	102445	-0-	-717633		-0-	3	25192	9	N	22902	22867	0	31 8 45
07	104501 X	103021	-0-	-1480		-0-	3	78798	4	N	22017	21926	0	49 8 87
08	104501 X	97253	-0-	-7248		-0-	3	24219	9	N	19867	19835	0	29 8 90
08	104501 X	97253	-0-	-7248		-0-	3	75399	3	N	21854	19835	0	29 8 90

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 293105		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9364		- 19706		
03	0	88150	-0-	88150	88150	65336	3	22814	9	N	20740	20644	0	50 8 46
04	0	139973	-0-	139973	228123	104792	3	35181	9	N	31983	31874	0	67 8 88
05	0	145669	-0-	145669	373792	112209	3	33460	9	N	30418	30421	0	41 8 44
*06	494347 X	120555	-0-	-373792		-0-	3	26433	9	N	24030	23995	0	32 8 47
*07	117868 X	117868	-0-	-0-		-0-	3	93558	3	N	22100	22010	0	49 8 88
08	106795 X	NO RPT	-0-	-106795		-0-				N	NO RPT			88

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 293109		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9581		- 19694		
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	72306 X	NO RPT	-0-	-72306		-0-				N	NO RPT			-0-
07	124527 X	NO RPT	-0-	-124527		-0-				N	NO RPT			-0-
08	124527 X	NO RPT	-0-	-124527		-0-				N	NO RPT			-0-

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293139		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 9304		PERF. 9464		- 20071		
*03	0	6149	-0-	6149	6149	4972	3	1177	9	Y	1070	989	0	81
*04	0	217760	-0-	217760	223909	166773	3	50987	9	Y	46352	46399	0	34
*05	0	215092	-0-	215092	439001	167675	3	47417	9	Y	43106	42995	0	145 8 -0-
*06	0	174143	-0-	174143	613144	139688	3	34455	9	Y	31323	31164	0	94 8 65
*07	714444 X	101300	-0-	-613144		-0-	3	81432	3	Y	18062	17972	0	125 8 30
*08	142848 X	41410	-0-	-101438		-0-	3	33260	3	Y	7409	7351	0	76 8 12

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 293163		COMPL. DATE 01/16/2022		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 9445		- 19801		
01	0	89689	-0-	89689	89689	69942	3	32	4	N	17923	17697	0	59 8 167
02	0	220613	-0-	220613	310302	170669	3	3885	4	N	41872	41821	0	100 8 117
03	0	205324	-0-	205324	515626	160446	3	41	4	N	40761	40713	0	75 8 90
04	0	159704	-0-	159704	675330	125758	3	228	4	N	30653	30591	0	68 8 84
05	0	151753	-0-	151753	827083	121474	3	30279	9	N	27526	27529	0	41 8 40
*06	948045 X	120962	-0-	-827083		-0-	3	97716	3	N	21133	21101	0	31 8 41
07	149110 X	128164	-0-	-20946		-0-	3	105554	5	N	20550	20460	0	49 8 82
08	149110 X	119297	-0-	-29813		-0-	3	22605	9	N	17923	17894	0	29 8 82

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	83263	-0-	83263	83263	64522 3	18711 9	30 4	N	17010	16797 0	55 8 158
02	0	240762	-0-	240762	324025	184580 3	51981 9	4201 4	N	47255	47179 0	100 8 133
03	0	232986	-0-	232986	557011	184124 3	48815 9	47 4	N	44377	44337 0	75 8 98
04	0	177266	-0-	177266	734277	142166 3	34843 9	257 4	N	31675	31618 0	68 8 87
05	0	170767	-0-	170767	905044	139484 3		31283 9	N	28439	28444 0	41 8 41
*06	1047178 X	142134	-0-	-905044	-0-	117573 3		24561 9	N	22328	22294 0	31 8 44
07	151063 X	146137	-0-	-4926	-0-	123221 3		6 4	N	20827	20739 0	49 8 83
08	151063 X	139014	-0-	-12049	-0-	119081 3		19933 9	N	18121	18092 0	29 8 83

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9255 - 19887	
*03	0	7603	-0-	7603	7603	5885 3		1718 9	Y	1562	1444 0	118
*04	0	183593	-0-	183593	191196	139336 3		44257 9	Y	40234	40323 0	29
*05	0	149591	-0-	149591	340787	114770 3		34821 9	Y	31655	31539 0	145 8 -0-
*06	0	105633	-0-	105633	446420	82472 3		23161 9	Y	21055	20916 0	95 8 44
*07	505522 X	59102	-0-	-446420	-0-	46672 3		12430 9	Y	11300	11212 0	113 8 19
*08	115692 X	60810	-0-	-54882	-0-	48341 3		12469 9	Y	11335	11259 0	77 8 18

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9580 - 20158	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	106020 X	NO RPT	-0-	-106020	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	219108 X	162535	-0-	-56573	-0-	132296 3		30239 9	Y	27490	27507 0	44

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9445 - 19933	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	161196 X	70646	-0-	-90550	-0-	55465 3		15181 9	Y	13801	13828 0	22

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9355 - 19879	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	84015 X	NO RPT	-0-	-84015	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	173631 X	133062	-0-	-40569	-0-	103199 3		29863 9	Y	27148	27171 0	43

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9631 - 20175	
04	0	81964	-0-	81964	81964	64671 3		17293 9	Y	15721	15709 0	12
05	0	222666	-0-	222666	304630	169782 3		52884 9	Y	48076	48088 0	-0-
06	0	204052	-0-	204052	508682	156476 3		47576 9	Y	43251	43160 0	91
*07	720257 X	211575	-0-	-508682	-0-	169955 3		41620 9	Y	37836	37863 0	64
*08	229896 X	79632	-0-	-150264	-0-	65505 3		14127 9	Y	12843	12886 0	21

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9276 - 19779				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0	8015	-0-	8015	8015	6222	3	1793	9	Y	1630	1507	0			123
*04	0	265787	-0-	265787	273802	203857	3	61930	9	Y	56300	56382	0			41
*05	0	231223	-0-	231223	505025	178494	3	52729	9	Y	47935	47831	0	145	8	-0-
*06	0	172334	-0-	172334	677359	133204	3	39130	9	Y	35573	35405	0	94	8	74
*07	762183 X	84824	-0-	-677359	-0-	66155	3	18669	9	Y	16972	16904	0	114	8	28
*08	138074 X	81210	-0-	-56864	-0-	63560	3	17650	9	Y	16045	15970	0	77	8	26
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9619 - 20098				
*03	0	3189	-0-	3189	3189	2674	3	515	9	Y	468	433	0			35
*04	0	196178	-0-	196178	199367	155797	3	40381	9	Y	36710	36718	0			27
*05	0	265332	-0-	265332	464699	211216	3	54116	9	Y	49196	49078	0	145	8	-0-
*06	0	199491	-0-	199491	664190	159977	3	39514	9	Y	35922	35751	0	96	8	75
*07	770513 X	106323	-0-	-664190	-0-	85535	3	20788	9	Y	18898	18827	0	114	8	32
*08	162471 X	102499	-0-	-59972	-0-	84299	3	18200	9	Y	16545	16475	0	76	8	26
LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8955 - 19534				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	135312 X	NO RPT	-0-	-135312	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	169140 X	NO RPT	-0-	-169140	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	174778 X	NO RPT	-0-	-174778	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	174778 X	NO RPT	-0-	-174778	-0-					Y	NO RPT					-0-
COG OPERATING LLC		WELL #:		166150	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330 - 13585				
TRAIL BOSS				404H												
03	3100 N	8186	-0-	5086	16076	62	1	7658	3	N	424	382	1			435
						466	9									
04	3000 N	6414	-0-	3414	19490	60	1	5979	3	N	341	356	1			420
						375	9									
05	26910 X	7420	-0-	-19490	-0-	62	1	7015	3	N	312	361	1			371
						343	9									
06	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	60	1	9997	3	N	299	367	1			303
						329	9									
*07	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	62	1	10496	3	N	268	369	1			202
						295	9									
*08	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	62	1	10200	3	N	257					459
						283	9									
AUGUSTUS STATE		WELL #:		1001 H	RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.	10275 - 14207				
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					397
04	3540 X	6	-0-	-3534	-0-	6	3			N	-0-					364
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-	189	1			175
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					175
*07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	16	1	5239	3	N	112	186	1			101
						123	9									
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					101

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263 X	2175	-0-	-88	-0-	62	1	2107	3	Y	5			266
04	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	60	1	2120	3	Y	30			296
05	2263 X	1772	-0-	-491	-0-	62	1	1689	3	Y	19			315
06	2190 X	1962	-0-	-228	-0-	60	1	1850	3	Y	47	189	1	173
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1406	3	Y	49			222
*08	1674 N	648	-0-	-1026	-0-	22	1	593	3	Y	30			252
CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122					
03	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	145	1	3258	3	Y	145	161	0	27
04	3180 X	1818	-0-	-1362	-0-	80	1	1673	3	Y	59	61	0	25
05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	218	1	4900	3	Y	140	116	0	49
06	3450 X	2837	-0-	-613	-0-	125	1	2644	3	Y	61	85	0	25
07	3565 X	1836	-0-	-1729	-0-	71	1	1486	3	Y	254	172	0	107
08	5270 X	2651	-0-	-2619	-0-	91	1	2388	3	Y	155	213	0	49
GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			471
08	14B DENY	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			471
CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835					
03	T. A.	4863	-0-	4863	9901	62	1	3685	3	Y	1013	1143	0	111
04	12530 X	2629	-0-	-9901	-0-	50	1	1652	3	Y	838	876	0	73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	165	0	29
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	29	0	-0-
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-			-0-
08	4867 X	4450	-0-	-417	-0-	22	1	3165	3	Y	1148	772	0	376
						1263	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150										
SHEPARD STATE		WELL #:		824H		RRCID -> 278228			COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		57987 X	57987	-0-	-0-	-0-	1984	1	51812	3	Y	3691	3631 0	984
							131	4	4060	9				
04		59878 X	59878	-0-	-0-	-0-	1920	1	53912	3	Y	3259	3630 0	613
							461	4	3585	9				
05		45290 X	45290	-0-	-0-	-0-	1856	1	40031	3	Y	2414	2353 0	674
							748	4	2655	9				
06		58657 X	58657	-0-	-0-	-0-	2444	1	51875	3	Y	3378	3392 0	660
							622	4	3716	9				
*07		65343 X	65343	-0-	-0-	-0-	2494	1	58967	3	Y	3457	3306 0	811
							79	4	3803	9				
*08		61533 X	61533	-0-	-0-	-0-	2622	1	55477	3	Y	3122	3127 0	806
							3434	9						

ARMSTRONG STATE														
		WELL #:		2824H		RRCID -> 278238			COMPL. DATE 05/24/2015			TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620		

03		T. A.	16990	-0-	16990	37077	808	1	15865	3	Y	288	265 0	133
							317	9						
04		37884 X	807	-0-	-37077	-0-	779	1	28	9	Y	25		158
*05		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	670	1	7592	3	Y	150		308
							165	9						
*06		16440 X	13013	-0-	-3427	-0-	215	1	12520	3	Y	253	357 0	204
							278	9						
07		16988 X	12758	-0-	-4230	-0-	800	1	11848	3	Y	100	49 0	255
							110	9						
08		16988 X	11139	-0-	-5849	-0-	794	1	9982	3	Y	330	170 0	415
							363	9						

GLENN														
		WELL #:		2021H		RRCID -> 278268			COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965		

03		T. A.	1270	-0-	1270	2657	992	1	278	3	Y	-0-		301
04		7763 X	5106	-0-	-2657	-0-	960	1	3667	3	Y	435		736
							479	9						
05		14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	992	1	12874	3	Y	697		1433
							767	9						
06		21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	960	1	19647	3	Y	796	1338 1	891
							876	9						
*07		18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	482	1	16939	3	Y	1025	788 1	1128
							1128	9						
*08		17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	238	1	17489	3	Y	238	916 1	450
							262	9						

ELBOW DOWN														
		WELL #:		823H		RRCID -> 278307			COMPL. DATE 06/10/2015			TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250		

03		14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	487	1	13188	3	Y	432	501 0	78
							475	9						
04		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	659	1	13131	3	Y	449	444 0	83
							494	9						
05		14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	648	1	13407	3	Y	309	313 0	79
							340	9						
06		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	679	1	10339	3	Y	405	351 0	133
							446	9						
07		13547 X	2272	-0-	-11275	-0-	608	1	1558	3	Y	96		229
							106	9						
*08		13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	736	1	12597	3	Y	391	279 0	341
							430	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	22506 X	-0-	-0-	-22506	-0-				N	-0-			-0-
04	26621 X	26621	-0-	-0-	-0-	741	1	25616	3	213	158	0	55
						30	4	234	9				
05	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	737	1	21079	3	182	168	0	69
						56	4	200	9				
06	22421 X	22421	-0-	-0-	-0-	773	1	20995	3	489	344	0	214
						115	4	538	9				
*07	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	737	1	20078	3	246	375	0	85
						73	4	271	9				
08	27125 X	18901	-0-	-8224	-0-	701	1	17953	3	186	210	0	61
						42	4	205	9				
CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372			
03	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	612	1	13781	3	562	604	0	104
						3	4	618	9				
04	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	690	1	14475	3	489	386	0	207
						3	4	538	9				
05	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	750	1	16853	3	432	487	0	152
						4	4	475	9				
06	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	661	1	13949	3	347	355	0	144
						5	4	382	9				
07	15004 X	14510	-0-	-494	-0-	645	1	13563	3	270	300	0	114
						5	4	297	9				
08	18073 X	12693	-0-	-5380	-0-	454	1	11962	3	249	284	0	79
						3	4	274	9				
PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584			
03	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	82	1	22957	3	726	760	1	636
						799	9						
04	18450 X	17801	-0-	-649	-0-	60	1	16961	3	709	748	1	597
						780	9						
05	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	412	1	15908	3	737	746	1	588
						811	9						
06	23070 X	17277	-0-	-5793	-0-	691	1	15845	3	674	740	1	522
						741	9						
07	23839 X	18668	-0-	-5171	-0-	930	1	16954	3	713	736	1	499
						784	9						
08	23839 X	17766	-0-	-6073	-0-	864	1	16132	3	700	742	1	457
						770	9						
GLENN		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870			
03	T. A.	16550	-0-	16550	47881	62	1	15305	3	1075	749	1	1262
						1183	9						
04	59983 X	12102	-0-	-47881	-0-	60	1	11092	3	864	1147	1	979
						950	9						
05	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	62	1	12537	3	817	741	1	1055
						899	9						
06	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	60	1	16202	3	941	1118	1	878
						1035	9						
*07	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	992	1	19566	3	985	1112	1	751
						1084	9						
*08	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	898	1	16382	3	876	1111	1	516
						964	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	27807 X	22819	-0-	-4988	-0-	62	1	21357	3	N	1273	1133	1			521
						1400	9									
04	24690 X	22176	-0-	-2514	-0-	60	1	20774	3	N	1220	1100	1			641
						1342	9									
05	25513 X	22714	-0-	-2799	-0-	62	1	21267	3	N	1259	1092	1			808
						1385	9									
06	24060 X	19446	-0-	-4614	-0-	60	1	18265	3	N	1019	1115	1			712
						1121	9									
*07	22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	62	1	21484	3	N	1286	1464	1			534
						1415	9									
08	22909 X	21919	-0-	-990	-0-	62	1	20574	3	N	1166	929	1			771
						1283	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

03	32314 X	32314	-0-	-0-	-0-	1832	1	27062	3	Y	3109	3012	0			601
						3420	9									
04	30624 X	30624	-0-	-0-	-0-	1830	1	25525	3	Y	2960	3085	0			476
						13	4	3256	9							
05	36420 X	36420	-0-	-0-	-0-	1817	1	31337	3	Y	2967	2922	0			521
						2	4	3264	9							
06	29584 X	29584	-0-	-0-	-0-	1170	1	25788	3	Y	2375	2436	0			460
						13	4	2613	9							
*07	24496 X	24496	-0-	-0-	-0-	1142	1	21001	3	Y	2108	2099	0			469
						34	4	2319	9							
*08	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	558	1	8202	3	Y	859	1035	0			293
						945	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150										
GRISSOM			WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016			TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		20367 X	20367	-0-	-0-	-0-	992 1	18408 3	N	879	1127 1		1262
							967 9						
04		17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	960 1	15552 3	N	925	1298 1		889
							94 4	1018 9					
05		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	416 1	10814 3	N	280	370 1		799
							308 9						
06		18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	52 1	17996 3	N	620	367 1		1052
							268 4	682 9					
*07		20933 X	20933	-0-	-0-	-0-	930 1	19256 3	N	679	746 1		985
							747 9						
*08		15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	720 1	13992 3	N	911	746 1		1150
							1002 9						

ARMSTRONG STATE			WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950			
03		T. A.	1451	-0-	1451	21834	1176 1	275 9	Y	250	366 0		115
04		23004 X	1170	-0-	-21834	-0-	1141 1	6 3	Y	21			136
							23 9						
*05		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	162 1	2640 3	Y	22			158
							24 9						
*06		24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	265 1	23716 3	Y	627	280 0		505
							690 9						
*07		24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	1122 1	23020 3	Y	76	120 0		461
							84 9						
*08		19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	1004 1	18228 3	Y	39	307 0		193
							43 9						

GRISSOM			WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016			TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065			
03		T. A.	23567	-0-	23567	59731	710 1	21461 3	Y	1260	1271 0		199
							10 4	1386 9					
04		T. A.	15973	-0-	15973	75704	555 1	14144 3	Y	1064	1164 0		99
							104 4	1170 9					
05		98787 X	23083	-0-	-75704	-0-	781 1	21382 3	Y	684	678 0		105
							168 4	752 9					
06		24261 X	24261	-0-	-0-	-0-	746 1	22016 3	Y	1299	1323 0		81
							70 4	1429 9					
07		23560 X	3371	-0-	-20189	-0-	2849 3	127 4	Y	359	136 0		304
							395 9						
*08		29747 X	29747	-0-	-0-	-0-	203 1	28126 3	Y	1121	1208 0		217
							185 4	1233 9					

ALDRIN STATE UNIT			WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016			TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945			
03		46954 X	46954	-0-	-0-	-0-	48 1	44294 3	Y	2079	2119 0		315
							325 4	2287 9					
04		36697 X	36697	-0-	-0-	-0-	45 1	34123 3	Y	1821	1705 0		431
							526 4	2003 9					
05		35216 X	32683	-0-	-2533	-0-	44 1	30850 3	Y	1363	1421 0		373
							290 4	1499 9					
06		36930 X	15988	-0-	-20942	-0-	1076 1	13877 3	Y	537	444 0		466
							444 4	591 9					
07		46965 X	22494	-0-	-24471	-0-	20916 3	360 4	Y	1107	779 0		794
							1218 9						
08		46965 X	34124	-0-	-12841	-0-	305 1	33167 3	Y	584	652 0		726
							10 4	642 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150										
CHUTE BUSTER		WELL #:		623H	RRCID ->	281868	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9931 - 14625		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03		25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	1050	1	23621	3	Y	536	614 0	99
							5	4	590	9				
04		24584 X	24584	-0-	-0-	-0-	1091	1	22891	3	Y	543	412 0	230
							5	4	597	9				
05		22971 X	21381	-0-	-1590	-0-	889	1	19988	3	Y	454	524 0	160
							5	4	499	9				
06		24387 X	24387	-0-	-0-	-0-	1074	1	22688	3	Y	561	488 0	233
							8	4	617	9				
07		25172 X	22297	-0-	-2875	-0-	992	1	20870	3	Y	389	458 0	164
							7	4	428	9				
08		25172 X	19896	-0-	-5276	-0-	715	1	18840	3	Y	305	372 0	97
							5	4	336	9				

GRISSOM				WELL #:		1821H	RRCID ->	282200	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10866 - 15199	
03		T. A.	39358	-0-	39358	125289	1212	1	36660	3	Y	1336	1347 0	211
							16	4	1470	9				
04		T. A.	36256	-0-	36256	161545	1305	1	33269	3	Y	1307	1396 0	122
							244	4	1438	9				
05		196767 X	35222	-0-	-161545	-0-	1141	1	31229	3	Y	2369	2127 0	364
							246	4	2606	9				
06		44250 X	35622	-0-	-8628	-0-	1114	1	32862	3	Y	1401	1678 0	87
							105	4	1541	9				
07		41633 X	14476	-0-	-27157	-0-	13415	3	599	4	Y	420	151 0	356
							462	9						
08		39370 X	39301	-0-	-69	-0-	261	1	36139	3	Y	2421	2307 0	470
							238	4	2663	9				

WETHERBEE UNIT				WELL #:		421H	RRCID ->	282863	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	10498	PERF.10591 - 14995	
03		31000 X	28767	-0-	-2233	-0-	950	1	25545	3	Y	1949	1918 0	166
							128	4	2144	9				
04		30000 X	28154	-0-	-1846	-0-	1030	1	25249	3	Y	1593	1510 0	249
							123	4	1752	9				
05		31000 X	27622	-0-	-3378	-0-	913	1	24874	3	Y	1648	1726 0	171
							22	4	1813	9				
06		30000 X	24288	-0-	-5712	-0-	585	1	22118	3	Y	1370	1372 0	169
							78	4	1507	9				
07		28768 X	7817	-0-	-20951	-0-	239	1	7215	3	Y	314	332 0	151
							18	4	345	9				
08		29078 X	137	-0-	-28941	-0-	127	3	10	9	Y	9		160

WETHERBEE UNIT				WELL #:		423H	RRCID ->	282872	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10583 - 15220	
03		33914 X	30362	-0-	-3552	-0-	1012	1	27208	3	Y	1823	1779 0	155
							137	4	2005	9				
04		29310 X	20419	-0-	-8891	-0-	755	1	18500	3	Y	976	978 0	153
							90	4	1074	9				
05		30287 X	29560	-0-	-727	-0-	994	1	27080	3	Y	1329	1344 0	138
							24	4	1462	9				
06		29370 X	23065	-0-	-6305	-0-	555	1	20994	3	Y	1311	1287 0	162
							74	4	1442	9				
07		28489 X	3854	-0-	-24635	-0-	115	1	3468	3	Y	239	286 0	115
							8	4	263	9				
08		28489 X	73	-0-	-28416	-0-	62	3	11	9	Y	10		125

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	50096 X	45714	-0-	-4382	-0-	962 1 27 4	42394 3 2331 9	Y	2119	2477 0	232		
04	46650 X	35638	-0-	-11012	-0-	800 1 101 4	32914 3 1823 9	Y	1657	1744 0	145		
05	46655 X	15038	-0-	-31617	-0-	89 1 75 4	14243 3 631 9	Y	574	580 0	139		
06	48447 X	48447	-0-	-0-	-0-	804 1 313 4	44870 3 2460 9	Y	2236	2170 0	205		
07	45849 X	35397	-0-	-10452	-0-	639 1 25 4	32502 3 2231 9	Y	2028	1303 0	930		
08	45725 X	10835	-0-	-34890	-0-	256 1 561 9	10018 3	Y	510	1273 0	167		
GRISSOM A		WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935			
03	24715 X	24715	-0-	-0-	-0-	1039 1 709 4	22525 3 442 9	Y	402	426 0	122		
04	20610 X	18443	-0-	-2167	-0-	507 1 21 4	17517 3 398 9	Y	362	390 0	94		
05	19654 X	18458	-0-	-1196	-0-	615 1 47 4	17581 3 215 9	Y	195	215 0	74		
06	23910 X	15982	-0-	-7928	-0-	552 1 82 4	15003 3 345 9	Y	314	251 0	137		
07	24707 X	12547	-0-	-12160	-0-	440 1 44 4	11969 3 94 9	Y	85	193 0	29		
08	24707 X	18612	-0-	-6095	-0-	688 1 41 4	17638 3 245 9	Y	223	179 0	73		
CARPENTER F UNIT		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425			
03	49600 X	23851	-0-	-25749	-0-	765 1 14 4	22171 3 901 9	Y	819	854 0	90		
04	35670 X	24484	-0-	-11186	-0-	910 1 70 4	22918 3 586 9	Y	533	576 0	47		
05	28489 X	11177	-0-	-17312	-0-	320 1 55 4	10593 3 209 9	Y	190	191 0	46		
06	24960 X	21507	-0-	-3453	-0-	701 1 139 4	20007 3 660 9	Y	600	591 0	55		
07	23839 X	17412	-0-	-6427	-0-	414 1 13 4	16820 3 165 9	Y	150	136 0	69		
08	25296 X	8729	-0-	-16567	-0-	256 1 266 9	8207 3	Y	242	232 0	79		
GRISSOM A		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995			
03	31000 X	23015	-0-	-7985	-0-	945 1 645 4	20475 3 950 9	Y	864	847 0	263		
04	30000 X	24944	-0-	-5056	-0-	672 1 27 4	23230 3 1015 9	Y	923	946 0	240		
05	31000 X	19570	-0-	-11430	-0-	633 1 48 4	18096 3 793 9	Y	721	687 0	274		
06	23910 X	17054	-0-	-6856	-0-	595 1 89 4	16150 3 220 9	Y	200	387 0	87		
*07	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	807 1 80 4	21973 3 978 9	Y	889	669 0	307		
08	25761 X	18809	-0-	-6952	-0-	677 1 40 4	17358 3 734 9	Y	667	756 0	218		

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150										
WETHERBEE UNIT			WELL #: 422H		RRCID -> 284003			COMPL. DATE 01/17/2018			TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		32581 X	27183	-0-	-5398	-0-	376 1	24858 3	Y	1672	1693 0		258
							110 4	1839 9					
04		30330 X	24864	-0-	-5466	-0-	369 1	22929 3	Y	1339	1372 0		225
							93 4	1473 9					
05		30845 X	25119	-0-	-5726	-0-	378 1	22980 3	Y	1599	1604 0		220
							2 4	1759 9					
06		29430 X	23904	-0-	-5526	-0-	367 1	22009 3	Y	1387	1318 0		289
							2 4	1526 9					
07		30411 X	15047	-0-	-15364	-0-	214 1	13843 3	Y	897	1018 0		168
							3 4	987 9					
08		27187 X	743	-0-	-26444	-0-	1 1	79 3	Y	603	635 0		136
							663 9						

WETHERBEE UNIT			WELL #: 424H		RRCID -> 284873			COMPL. DATE 05/24/2018			TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240		

03		41666 X	41666	-0-	-0-	-0-	584 1	38621 3	Y	2083	2046 0		322
							170 4	2291 9					
04		39873 X	39873	-0-	-0-	-0-	591 1	36663 3	Y	2246	2191 0		377
							148 4	2471 9					
05		40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	614 1	37316 3	Y	2026	2124 0		279
							4 4	2229 9					
06		39104 X	39104	-0-	-0-	-0-	606 1	36395 3	Y	1908	1790 0		397
							4 4	2099 9					
07		34720 X	23632	-0-	-11088	-0-	344 1	22210 3	Y	976	1190 0		183
							4 4	1074 9					
08		34720 X	22298	-0-	-12422	-0-	368 1	21200 3	Y	613	657 0		139
							56 4	674 9					

SHEPARD STATE			WELL #: 823H		RRCID -> 285029			COMPL. DATE 06/23/2018			TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192		

03		26381 X	12788	-0-	-13593	-0-	992 1	11070 3	N	594	511 0		566
							73 4	653 9					
04		26850 X	19455	-0-	-7395	-0-	960 1	17545 3	N	776	692 0		650
							96 4	854 9					
05		27745 X	16965	-0-	-10780	-0-	992 1	15308 3	N	599	821 0		428
							6 4	659 9					
06		26850 X	882	-0-	-25968	-0-	832 1	50 9	N	45	45 0		428
07		23746 X	20787	-0-	-2959	-0-	544 1	19556 3	N	561	561 0		428
							70 4	617 9					
08		20119 X	16802	-0-	-3317	-0-	718 1	15245 3	N	736	733 0		431
							29 4	810 9					

ELBOW DOWN			WELL #: 824H		RRCID -> 285160			COMPL. DATE 06/17/2018			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745		

03		26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	880 1	23827 3	Y	1426	1584 0		258
							1569 9						
04		26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	1201 1	23952 3	Y	1061	1122 0		197
							1167 9						
05		25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	1094 1	22647 3	Y	1544	1348 0		393
							1698 9						
06		22620 X	12195	-0-	-10425	-0-	709 1	10797 3	Y	626	813 0		206
							689 9						
*07		25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-			Y	-0-			206
*08		25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-			Y	43	211 0		38

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150										
CHUTE BUSTER			WELL #: 624H		RRCID -> 286224			COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		35495 X	32085	-0-	-3410	-0-	1055 1	27749 3	Y	2982	2890 0		392
							1 4	3280 9					
04		34350 X	29002	-0-	-5348	-0-	943 1	25351 3	Y	2434	2408 0		418
							31 4	2677 9					
05		34348 X	30290	-0-	-4058	-0-	962 1	26781 3	Y	2224	2281 0		361
							101 4	2446 9					
06		31050 X	29311	-0-	-1739	-0-	908 1	25896 3	Y	2276	2177 0		460
							3 4	2504 9					
07		32085 X	26152	-0-	-5933	-0-	887 1	23102 3	Y	1965	2038 0		387
							1 4	2162 9					
08		32085 X	25504	-0-	-6581	-0-	952 1	22221 3	Y	2087	2112 0		362
							35 4	2296 9					

GRISSOM			WELL #: 1835H		RRCID -> 286331			COMPL. DATE 07/17/2018			TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082		
03		T. A.	18633	-0-	18633	57299	1124 1	15905 3	Y	1130	1207 0		265
							361 4	1243 9					
04		72404 X	15105	-0-	-57299	-0-	1102 1	12690 3	Y	911	796 0		380
							311 4	1002 9					
05		18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	1062 1	15787 3	Y	911	1021 0		270
							227 4	1002 9					
06		19620 X	14422	-0-	-5198	-0-	857 1	12878 3	Y	293	495 0		68
							365 4	322 9					
07		17887 X	16968	-0-	-919	-0-	999 1	14513 3	Y	1169	1009 0		228
							170 4	1286 9					
08		18631 X	5837	-0-	-12794	-0-	357 1	4949 3	Y	461	571 0		118
							24 4	507 9					

GRISSOM			WELL #: 1836H		RRCID -> 286334			COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120		
03		T. A.	15290	-0-	15290	35513	877 1	12415 3	Y	1560	1459 0		366
							282 4	1716 9					
04		52120 X	16607	-0-	-35513	-0-	1192 1	13720 3	Y	1235	1086 0		515
							336 4	1359 9					
05		14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	796 1	11826 3	Y	1165	1335 0		345
							170 4	1282 9					
06		17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	1002 1	15057 3	Y	583	792 0		136
							427 4	641 9					
*07		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	1009 1	14660 3	Y	106	221 0		21
							172 4	117 9					
*08		18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	1238 1	17149 3	Y	104	98 0		27
							84 4	114 9					

GRISSOM			WELL #: 1838H		RRCID -> 286335			COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087		
03		T. A.	17698	-0-	17698	47270	1076 1	15235 3	Y	946	851 0		222
							346 4	1041 9					
04		60024 X	12754	-0-	-47270	-0-	950 1	10938 3	Y	544	539 0		227
							268 4	598 9					
05		732 X	732	-0-	-0-	-0-	45 1	676 3	Y	1	228 0		-0-
							10 4	1 9					
06		20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-			Y	-0-			-0-
07		20987 X	1061	-0-	-19926	-0-	9 1	125 3	Y	842	678 0		164
							1 4	926 9					
08		17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-			Y	936	860 0		240

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	14963	-0-	14963	44637	891	1	12609	3	Y	1070	955	0			251
						286	4	1177	9							
04	53166 X	8529	-0-	-44637	-0-	595	1	6853	3	Y	830	735	0			346
						168	4	913	9							
05	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	758	1	11264	3	Y	672	819	0			199
						162	4	739	9							
06	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	901	1	13545	3	Y	1971	1711	0			459
						384	4	2168	9							
07	15252 X	14770	-0-	-482	-0-	857	1	12448	3	Y	1199	1424	0			234
						146	4	1319	9							
*08	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	1014	1	14049	3	Y	1065	1026	0			273
						69	4	1172	9							
GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260						
03	30876 X	5039	-0-	-25837	-0-	1802	1	2425	3	Y	574	425	0			590
						181	4	631	9							
04	29880 X	11640	-0-	-18240	-0-	2628	1	7249	3	Y	972	653	0			909
						694	4	1069	9							
05	30876 X	7430	-0-	-23446	-0-	2231	1	4080	3	Y	767	1217	0			459
						275	4	844	9							
06	21510 X	6703	-0-	-14807	-0-	2157	1	3509	3	Y	557	633	0			383
						424	4	613	9							
07	5766 X	1627	-0-	-4139	-0-	587	1	222	3	Y	332	365	0			350
						453	4	365	9							
08	12028 X	5930	-0-	-6098	-0-	1044	1	4356	3	Y	461	515	0			296
						23	4	507	9							
GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018				TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195						
03	6262 X	2431	-0-	-3831	-0-	982	1	1322	3	Y	25	106	0			29
						99	4	28	9							
04	2430 X	1082	-0-	-1348	-0-	252	1	694	3	Y	64	33	0			60
						66	4	70	9							
05	2511 X	1259	-0-	-1252	-0-	417	1	763	3	Y	25	70	0			15
						51	4	28	9							
06	2430 X	1150	-0-	-1280	-0-	393	1	639	3	Y	37	27	0			25
						77	4	41	9							
07	2418 X	175	-0-	-2243	-0-	18	1	7	3	Y	124	24	0			125
						14	4	136	9							
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	173	187	0			111
GRISSOM		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295						
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	187	1	252	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	969 X	969	-0-	-0-	-0-	328	1	600	3	Y	1					1
						40	4	1	9							
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	302	1	491	3	Y	17	6	0			12
						59	4	19	9							
07	465 X	12	-0-	-453	-0-	2	1	1	3	Y	7	11	0			8
						1	4	8	9							
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635																
03	28117 X	23629	-0-	-4488	-0-	848	1	22295	3	Y	441	439	0			58
04	25620 X	24174	-0-	-1446	-0-	852	1	22912	3	Y	347	345	0			60
05	25513 X	21500	-0-	-4013	-0-	726	1	20231	3	Y	424	415	0			69
06	22860 X	22128	-0-	-732	-0-	736	1	20979	3	Y	374	367	0			76
*07	25498 X	25498	-0-	-0-	-0-	931	1	24250	3	Y	287	306	0			57
08	24986 X	21605	-0-	-3381	-0-	869	1	20287	3	Y	379	370	0			66

GRISSOM		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179							
03	T. A.	12	-0-	12	12	4	1	6	3	Y	2					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	2	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	T. A.	91	-0-	91	103	28	1	46	3	Y	10	3	0			7
*07	132 N	29	-0-	-103	-0-	6	4	11	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	Y	15	7	0			15
						4	4	17	9							
										Y	-0-	15	0			-0-

COLGATE OPERATING, LLC WILLETT POT STILL 5-2C UNIT		167327		WELL #: 1H		RRCID -> 287273		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352					
03	25544 X	21093	-0-	-4451	-0-	598	1	17828	2	N	2026	1921	0			298
04	24630 X	8731	-0-	-15899	-0-	438	4	2229	9							
05	25451 X	18989	-0-	-6462	-0-	577	1	6215	2	N	426	386	0			338
06	20640 X	17075	-0-	-3565	-0-	1470	4	469	9							
07	21080 X	17692	-0-	-3388	-0-	615	1	16385	2	N	1808	2003	0			143
08	21080 X	NO RPT	-0-	-21080	-0-	1989	9									
						574	1	14974	2	N	1388	1267	0	14	8	250
						1527	9									
						610	1	15418	2	N	1513	1524	0	6	8	233
						1664	9									
										N	NO RPT					233

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289187		COMPL. DATE 08/25/2019			TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129							
03	26040 X	8758	-0-	-17282	-0-	596	1	7869	2	N	131	163	0			138
04	20550 X	14110	-0-	-6440	-0-	149	4	144	9							
05	9703 X	5813	-0-	-3890	-0-	589	1	12805	2	N	365	370	0			133
06	13200 X	8907	-0-	-4293	-0-	314	4	402	9							
07	13640 X	1995	-0-	-11645	-0-	540	1	4543	2	N	93	49	0			177
08	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-	628	4	102	9							
						581	1	8161	2	N	150	203	0	14	8	110
						165	9									
						535	1	1413	2	N	43	66	0	4	8	83
						47	9									
										N	NO RPT					83

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 603H		RRCID ->	271789	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10818	-	13850	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 1402 H		RRCID ->	273719	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10898	-	14027	
03	9610 X	7863	-0-	-1747	-0-	14 1 811 9	7038 3	N	737	745 1		155
04	9000 X	8633	-0-	-367	-0-	7830 3	803 9	N	730	787 1		98
05	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	1 1 413 9	7728 3	N	375	375 1		98
06	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	8585 3	811 9	N	737	745 1		90
07	8990 X	6122	-0-	-2868	-0-	1 1 375 9	5746 3	N	341	341 1		90
08	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			N	-0-			90

WELL #: 2201 H		RRCID ->	273852	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10463	PERF.	10715	-	14863	
03	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	1092 1 15 4	12241 3	N	371	376 1		47
04	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	1050 1 3 4	13251 3	N	1102	1102 1		47
05	16041 X	16041	-0-	-0-	-0-	1081 1 1 4	14551 3	N	371	371 1		47
06	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	1057 1 18 4	13545 3	N	745	745 1		47
07	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	1088 1 78 4	13721 3	N	365	360 1		52
*08	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	1074 1 13 4	13092 3	N	721	721 1		52

WELL #: 1002 H		RRCID ->	273995	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	9573	PERF.	9900	-	14052	
*10	23281 X	9829	-0-	-13452	-0-	8266 3	1563 9	N	1421	1492 1		132
11	22530 X	21903	-0-	-627	-0-	19448 3	2455 9	N	2232	2162 1		202
12	23281 X	22852	-0-	-429	-0-	19532 3	3320 9	N	3018	3003 1		217
01	28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	26230 3	1851 9	N	1683	1687 1		213
02	20580 X	12370	-0-	-8210	-0-	11063 3	1307 9	N	1188	1210 1		191
03	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	22214 3	2936 9	N	2669	2644 1		216
04	26286 X	26286	-0-	-0-	-0-	23825 3	2461 9	N	2237	2259 1		194
05	23281 X	19063	-0-	-4218	-0-	17294 3	1769 9	N	1608	1619 1		183
06	22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-			N	375	188 1		370
07	23281 X	15769	-0-	-7512	-0-	14293 3	1476 9	N	1342	1484 1		228
08	23281 X	17552	-0-	-5729	-0-	14400 3	3152 9	N	2865	2858 1		235

FORD, WEST (WOLFCAMP)																
CONOCOPHILLIPS COMPANY																
BLACKJACK																
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
//CONT.// 172232																
WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	1225	1	18814	3	N	1126	1105	1		61	
						206	4	1239	9							
11	21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	1140	1	18496	3	N	1513	1513	1		61	
						302	4	1664	9							
12	20026 X	17333	-0-	-2693	-0-	1326	1	14258	3	N	1125	1146	1		40	
						511	4	1238	9							
01	20026 X	19427	-0-	-599	-0-	1528	1	16530	3	N	1226	1130	1		136	
						20	4	1349	9							
02	18088 X	14520	-0-	-3568	-0-	940	1	12423	3	N	1052	1134	1		54	
						1157	9									
03	20026 X	17023	-0-	-3003	-0-	1243	1	14347	3	N	1303	1309	1		48	
						1433	9									
04	19380 X	14004	-0-	-5376	-0-	2840	1	10328	3	N	760	734	1		74	
						836	9									
05	22521 X	22521	-0-	-0-	-0-	3495	1	17720	3	N	1124	1124	1		74	
						70	4	1236	9							
06	26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	4770	1	20472	3	N	1098	1111	1		61	
						2	4	1208	9							
07	28138 X	28138	-0-	-0-	-0-	4447	1	22081	3	N	1463	1463	1		61	
						1	4	1609	9							
*08	27511 X	27511	-0-	-0-	-0-	4011	1	21898	3	N	1456	1459	1		58	
						1602	9									

ROULETTE															
WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063															
03	73678 X	73678	-0-	-0-	-0-	69852	3	208	4	N	3289	3293	1		56
						3618	9								
04	77216 X	77216	-0-	-0-	-0-	73347	3	162	4	N	3370	3363	1		63
						3707	9								
05	70035 X	70035	-0-	-0-	-0-	66221	3	125	4	N	3354	3354	1		63
						3689	9								
06	73964 X	73964	-0-	-0-	-0-	71142	3	70	4	N	2502	2522	1		43
						2752	9								
07	75626 X	75626	-0-	-0-	-0-	72666	3	162	4	N	2544	2524	1		63
						2798	9								
*08	73399 X	73399	-0-	-0-	-0-	70975	3	15	4	N	2190	2200	1		53
						2409	9								

DUST DEVIL															
WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186

EL JEFE WC															
WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223															
03	28393 X	28393	-0-	-0-	-0-	26128	3	2265	9	Y	2059	2059	1		397
04	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	11616	3	1208	9	Y	1098	1098	1		397
05	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	6914	3	1131	9	Y	1028	1028	1		397
06	7200 X	5935	-0-	-1265	-0-	4749	3	1186	9	Y	1078	1235	1		240
07	7440 X	4901	-0-	-2539	-0-	3745	3	1156	9	Y	1051	1051	1		240
08	7440 X	3867	-0-	-3573	-0-	2727	3	1140	9	Y	1036	1036	1		240

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID ->	276716	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9757 - 13921				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	23370 X	23370	-0-	-0-	-0-	22938	3	432	9	Y	393	399	1	32
04	31195 X	31195	-0-	-0-	-0-	30700	3	495	9	Y	450	443	1	39
05	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	19646	3	487	9	Y	443	432	1	50
06	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	50	1	-0-
07	15655 X	14411	-0-	-1244	-0-	14111	3	300	9	Y	273	227	1	46
08	15655 X	15015	-0-	-640	-0-	14648	3	367	9	Y	334	353	1	27

EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID ->	276933	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	10116	PERF.10306 - 14511				
03	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	8645	3	1474	9	Y	1340	1340	1	258
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	715	715	1	258
05	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	669	669	1	258
06	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	9939	3	772	9	Y	702	804	1	156
07	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	9537	3	752	9	Y	684	684	1	156
*08	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	9800	3	741	9	Y	674	674	1	156

BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID ->	277151	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10498	PERF.10628 - 14979				
03	28938 X	28938	-0-	-0-	-0-	27277	3	1661	9	Y	1510	1529	1	122
04	30361 X	30361	-0-	-0-	-0-	28620	3	1741	9	Y	1583	1568	1	137
05	21937 X	21937	-0-	-0-	-0-	20617	3	1320	9	Y	1200	1201	1	136
06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	136	1	-0-
07	22167 X	22167	-0-	-0-	-0-	21550	3	617	9	Y	561	466	1	95
*08	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	14988	3	1447	9	Y	1315	1302	1	108

EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID ->	277198	COMPL. DATE	03/19/2015	TOTAL DEPTH	10801	PERF.11062 - 15179				
03	12059 X	4479	-0-	-7580	-0-	2610	3	1869	9	Y	1699	1699	1	328
04	8610 X	2663	-0-	-5947	-0-	1665	3	998	9	Y	907	907	1	328
05	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	12983	3	934	9	Y	849	849	1	328
06	11670 X	3381	-0-	-8289	-0-	2403	3	978	9	Y	889	1019	1	198
07	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	868	868	1	198
08	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	855	855	1	198

MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID ->	277526	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9780	PERF.10149 - 16715				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID ->	277779	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11238 - 15467				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	228
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	228
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	228
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	228
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	228
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	228

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON									
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 172232																						
CONOCOPHILLIPS COMPANY																						
HARRIER WC																						
WELL #: 1001 H RRCID -> 278768													COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10660 - 14812					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
03	26598 X	17741	-0-	-8857	-0-	16909	3	832	9	N	756	759	1	55								
04	25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	25498	3	394	9	N	358	368	1	45								
05	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	29506	3	814	9	N	740	740	1	45								
06	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	24752	3	815	9	N	741	746	1	40								
07	26753 X	14469	-0-	-12284	-0-	12891	3	1156	4	N	384	353	1	71								
						422	9															
08	28458 X	4748	-0-	-23710	-0-	4463	3	285	4	N	-0-			71								

BLUE MARLIN STATE													WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929 - 17157	
03	35136 X	35136	-0-	-0-	-0-	28703	3	6433	9	N	5848	5848	0	142								
04	24255 X	24255	-0-	-0-	-0-	16119	3	8136	9	N	7396	7396	0	142								
05	37967 X	37967	-0-	-0-	-0-	29762	3	8205	9	N	7459	7459	0	142								
06	33602 X	33602	-0-	-0-	-0-	27593	3	6009	9	N	5463	5463	0	142								
07	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	3126	3	6316	9	N	5742	5742	0	142								
*08	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	414	3	8051	9	N	7319	7319	0	142								

TEXAS TWO STEP WC													WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695 - 13627	
03	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-			408								
04	1950 X	1272	-0-	-678	-0-	947	3	325	9	Y	295	295	1	408								
05	1550 X	1512	-0-	-38	-0-	943	3	569	9	Y	517	517	1	408								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	146	1	408								
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			408								
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			408								

BLUE HERON WC													WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755 - 13803	
03	6169 X	697	-0-	-5472	-0-	31	4	666	9	N	605	380	1	298								
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	362	3	1406	9	N	1278	1461	1	115								
05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	578	3	1183	9	N	1075	1075	1	115								
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	690	741	1	64								
07	2046 X	1129	-0-	-917	-0-	760	3	369	9	N	335	335	1	64								
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	688	689	1	63								

GREAT WHITE													WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 10170		PERF.10460 - 14448	
03	110338 X	110338	-0-	-0-	-0-	100462	3	9876	9	Y	8978	8955	0	63								
04	135571 X	135571	-0-	-0-	-0-	128236	3	7335	9	Y	6668	6675	0	56								
05	78515 X	78515	-0-	-0-	-0-	69783	3	8732	9	Y	7938	7965	0	29								
06	64933 X	64933	-0-	-0-	-0-	57199	3	7734	9	Y	7031	7037	0	23								
07	42237 X	42237	-0-	-0-	-0-	35703	3	6534	9	Y	5940	5926	0	37								
*08	51053 X	51053	-0-	-0-	-0-	44977	3	6076	9	Y	5524	5511	0	50								

TEXAS TWO STEP WC													WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10009 - 13819	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016			TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	28520 X	11659	-0-	-16861	-0-	11265	3	394	9	Y	358	411	1	107
04	27600 X	13890	-0-	-13710	-0-	11490	3	2400	9	Y	2182	2120	1	169
05	26722 X	17883	-0-	-8839	-0-	15694	3	2189	9	Y	1990	1990	1	169
06	19320 X	12658	-0-	-6662	-0-	12014	3	644	9	Y	585	611	1	143
07	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	18889	3	1414	9	Y	1285	1285	1	143
*08	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	22457	3	2312	9	Y	2102	1960	1	285

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084					
*10	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	17958	3	5193	9	Y	4721	4795	1	591
11	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	28751	3	4870	9	Y	4427	4678	1	340
12	27278 X	27278	-0-	-0-	-0-	21561	3	5717	9	Y	5197	5211	1	326
01	24513 X	24513	-0-	-0-	-0-	20910	3	3603	9	Y	3275	3304	1	297
02	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	14941	3	3512	9	Y	3193	3218	1	272
03	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	11569	3	667	9	Y	606	697	1	181
04	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	18829	3	4078	9	Y	3707	3600	1	288
05	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	15836	3	3718	9	Y	3380	3380	1	288
06	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	9564	3	1091	9	Y	992	1038	1	242
07	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	17571	3	2400	9	Y	2182	2182	1	242
*08	18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	14232	3	3927	9	Y	3570	3329	1	483

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015			TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	68	1	95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	120	1	95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34	1	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95

DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003					
03	15159 X	7363	-0-	-7796	-0-	5759	3	1604	9	Y	1458	1481	0	10
04	14670 X	10055	-0-	-4615	-0-	6791	3	3264	9	Y	2967	2952	0	25
05	15159 X	6072	-0-	-9087	-0-	5251	3	821	9	Y	746	768	0	3
06	14670 X	6135	-0-	-8535	-0-	4861	3	1274	9	Y	1158	1157	0	4
07	15159 X	2494	-0-	-12665	-0-	1350	3	1144	9	Y	1040	1038	0	6
08	10385 X	1707	-0-	-8678	-0-	1320	3	387	9	Y	352	355	0	3

MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711					
03	T. A.	32000	-0-	32000	72645	21	1	28189	3	Y	2359	2359	1	333
						1195	4	2595	9					
04	91916 X	19271	-0-	-72645	-0-	16851	3	686	4	Y	1576	1576	1	333
						1734	9							
05	29658 X	29658	-0-	-0-	-0-	26988	3	705	4	Y	1786	1786	1	333
						1965	9							
06	27855 X	27855	-0-	-0-	-0-	24588	3	581	4	Y	2442	2442	1	333
						2686	9							
07	30539 X	30539	-0-	-0-	-0-	27620	3	405	4	Y	2285	2285	1	333
						2514	9							
*08	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	22031	3	1315	4	Y	2009	2009	1	333
						2210	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328								
03	95492 X	95492	-0-	-0-	-0-	85979	3	9513	9	Y	8648	8659	0			61
04	33647 X	33647	-0-	-0-	-0-	26880	3	6767	9	Y	6152	6161	0			52
05	88381 X	88381	-0-	-0-	-0-	80726	3	7655	9	Y	6959	6985	0			26
06	73099 X	73099	-0-	-0-	-0-	66522	3	6577	9	Y	5979	5985	0			20
07	100030 X	100030	-0-	-0-	-0-	93503	3	6527	9	Y	5934	5917	0			37
*08	48823 X	48823	-0-	-0-	-0-	44688	3	4135	9	Y	3759	3762	0			34

GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388								
03	T. A.	17725	-0-	17725	39270	14696	3	3029	9	Y	2754	2749	0			19
04	55691 X	16421	-0-	-39270	-0-	14648	3	1773	9	Y	1612	1617	0			14
05	31534 X	31534	-0-	-0-	-0-	29050	3	2484	9	Y	2258	2264	0			8
06	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	19760	3	2725	9	Y	2477	2477	0			8
07	T. A.	23330	-0-	23330	23330	20090	3	3240	9	Y	2945	2935	0			18
08	T. A.	17632	-0-	17632	40962	15149	3	2483	9	Y	2257	2255	0			20

GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 284674		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE		WELL #: 7H		RRCID -> 285129		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488								
03	T. A.	3614	-0-	3614	20121	3517	3	97	9	Y	88	93	0			1
04	22934 X	2813	-0-	-20121	-0-	2778	3	35	9	Y	32	33	0			-0-
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2112	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
06	9240 X	2288	-0-	-6952	-0-	2167	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
07	T. A.	4231	-0-	4231	4231	3553	3	678	9	Y	616	612	0			4
08	T. A.	13835	-0-	13835	18066	11711	3	2124	9	Y	1931	1918	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	150975 X	150975	-0-	-0-	-0-	7782	1	117282	3	N	23109	22865 0	244 1 403
						491	4	25420	9				
11	166777 X	166777	-0-	-0-	-0-	6295	1	140649	3	N	17481	17481 0	403
						604	4	19229	9				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	144 0	403
01	159864 X	159864	-0-	-0-	-0-	8137	1	129333	3	N	19592	19592 0	403
						843	4	21551	9				
02	156690 X	156690	-0-	-0-	-0-	6675	1	123173	3	N	24199	24199 0	403
						223	4	26619	9				
03	135962 X	135962	-0-	-0-	-0-	7069	1	104700	3	N	21726	21726 0	403
						294	4	23899	9				
04	184550 X	184550	-0-	-0-	-0-	8156	1	149996	3	N	23996	23996 0	403
						2	4	26396	9				
05	167020 X	167020	-0-	-0-	-0-	7874	1	136235	3	N	20775	20775 0	403
						58	4	22853	9				
06	122348 X	122348	-0-	-0-	-0-	6049	1	99247	3	N	14683	14683 0	403
						901	4	16151	9				
07	132206 X	132206	-0-	-0-	-0-	6698	1	105614	3	N	17986	17986 0	403
						109	4	19785	9				
*08	143076 X	143076	-0-	-0-	-0-	7385	1	117781	3	N	16179	16218 0	364
						113	4	17797	9				

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

*10	62868 X	38234	-0-	-24634	-0-	2044	1	30808	3	N	4775	4725 0	50 1 83
						129	4	5253	9				
11	33180 X	20293	-0-	-12887	-0-	696	1	15557	3	N	3612	3612 0	83
						67	4	3973	9				
12	29853 X	-0-	-0-	-29853	-0-					N	30	30 0	83
01	38192 X	16114	-0-	-22078	-0-	686	1	10904	3	N	4048	4048 0	83
						71	4	4453	9				
02	59203 X	59203	-0-	-0-	-0-	2756	1	50855	3	N	5000	5000 0	83
						92	4	5500	9				
03	54543 X	54543	-0-	-0-	-0-	3129	1	46346	3	N	4489	4489 0	83
						130	4	4938	9				
04	55665 X	55665	-0-	-0-	-0-	2589	1	47621	3	N	4958	4958 0	83
						1	4	5454	9				
05	65534 X	55271	-0-	-10263	-0-	2761	1	47768	3	N	4293	4293 0	83
						20	4	4722	9				
06	63420 X	37922	-0-	-25498	-0-	1970	1	32322	3	N	3034	3034 0	83
						293	4	3337	9				
07	65534 X	41242	-0-	-24292	-0-	2214	1	34904	3	N	3716	3716 0	83
						36	4	4088	9				
08	57536 X	54329	-0-	-3207	-0-	2853	1	45500	3	N	5393	5355 0	121
						44	4	5932	9				

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
03	58435 X	53455	-0-	-4980	-0-	46285	3	7170	9	Y	6518	6512	0	46
04	55920 X	34382	-0-	-21538	-0-	29789	3	4593	9	Y	4175	4186	0	35
05	56141 X	51838	-0-	-4303	-0-	45017	3	6821	9	Y	6201	6213	0	23
06	54240 X	50448	-0-	-3792	-0-	43714	3	6734	9	Y	6122	6125	0	20
07	56048 X	51056	-0-	-4992	-0-	44185	3	6871	9	Y	6246	6227	0	39
08	53444 X	41072	-0-	-12372	-0-	36185	3	4887	9	Y	4443	4442	0	40

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577				
03	36177 X	32689	-0-	-3488	-0-	28842	3	3847	9	Y	3497	3494	0	25
04	35010 X	31895	-0-	-3115	-0-	28394	3	3501	9	Y	3183	3181	0	27
05	36021 X	36021	-0-	-0-	-0-	32456	3	3565	9	Y	3241	3256	0	12
06	33494 X	33494	-0-	-0-	-0-	29890	3	3604	9	Y	3276	3277	0	11
07	34472 X	33797	-0-	-675	-0-	30094	3	3703	9	Y	3366	3356	0	21
08	36022 X	29360	-0-	-6662	-0-	26659	3	2701	9	Y	2455	2454	0	22

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485				
03	35929 X	34021	-0-	-1908	-0-	28267	3	5754	9	Y	5231	5227	0	37
04	34770 X	33453	-0-	-1317	-0-	28040	3	5413	9	Y	4921	4917	0	41
05	38652 X	38652	-0-	-0-	-0-	33168	3	5484	9	Y	4985	5008	0	18
06	35680 X	35680	-0-	-0-	-0-	30213	3	5467	9	Y	4970	4972	0	16
07	35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	29974	3	5570	9	Y	5064	5049	0	31
08	31899 X	28860	-0-	-3039	-0-	24899	3	3961	9	Y	3601	3600	0	32

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430				
03	64852 X	63996	-0-	-856	-0-	56323	3	7673	9	Y	6975	6969	0	49
04	62889 X	62889	-0-	-0-	-0-	55680	3	7209	9	Y	6554	6548	0	55
05	66991 X	65426	-0-	-1565	-0-	58540	3	6886	9	Y	6260	6292	0	23
06	64830 X	49780	-0-	-15050	-0-	43632	3	6148	9	Y	5589	5594	0	18
07	53165 X	52761	-0-	-404	-0-	46450	3	6311	9	Y	5737	5720	0	35
08	53165 X	45814	-0-	-7351	-0-	40852	3	4962	9	Y	4511	4506	0	40

GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366				
03	T. A.	16852	-0-	16852	33313	13482	3	3370	9	Y	3064	3055	0	21
04	53070 X	19757	-0-	-33313	-0-	17003	3	2754	9	Y	2504	2504	0	21
05	29363 X	29363	-0-	-0-	-0-	25019	3	4344	9	Y	3949	3955	0	15
06	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	18401	3	3458	9	Y	3144	3149	0	10
07	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	18592	3	3845	9	Y	3495	3483	0	22
08	29357 X	23885	-0-	-5472	-0-	20154	3	3731	9	Y	3392	3384	0	30

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 287471		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10642		PERF.10950 - 20011				
*10	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	2811	2787	0	282
11	108394 X	108394	-0-	-0-	-0-	88421	3	19973	9	N	18157	18157	0	282
12	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	19658	3	4968	9	N	4516	4516	0	282
01	86447 X	86447	-0-	-0-	-0-	69808	3	16639	9	N	15126	15126	0	282
02	57568 X	55471	-0-	-2097	-0-	48211	3	7260	9	N	6600	6600	0	282
03	77786 X	77786	-0-	-0-	-0-	65014	3	12772	9	N	11611	11611	0	282
04	118052 X	118052	-0-	-0-	-0-	101900	3	16152	9	N	14684	14684	0	282
05	110946 X	110946	-0-	-0-	-0-	94655	3	16291	9	N	14810	14810	0	282
06	92946 X	92946	-0-	-0-	-0-	81014	3	11932	9	N	10847	10847	0	282
07	96446 X	96446	-0-	-0-	-0-	83905	3	12541	9	N	11401	11401	0	282
*08	120245 X	120245	-0-	-0-	-0-	104260	3	15985	9	N	14532	14532	0	282

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10443	PERF.10691	- 21016
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	70704 X	70704	-0-	-0-	-0-	70704	3	N	-0-			-0-
04	96293 X	96293	-0-	-0-	-0-	96293	3	N	-0-			-0-
05	97805 X	97805	-0-	-0-	-0-	97805	3	N	-0-			-0-
06	64789 X	64789	-0-	-0-	-0-	64789	3	N	-0-			-0-
07	68509 X	68509	-0-	-0-	-0-	68509	3	N	-0-			-0-
*08	96955 X	96955	-0-	-0-	-0-	96955	3	N	-0-			-0-

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741	- 20467
03	79422 X	22940	-0-	-56482	-0-	22940	3	N	-0-			-0-
04	76860 X	72362	-0-	-4498	-0-	72362	3	N	-0-			-0-
05	70722 X	70722	-0-	-0-	-0-	70722	3	N	-0-			-0-
06	40470 X	32072	-0-	-8398	-0-	32072	3	N	-0-			-0-
07	74772 X	44573	-0-	-30199	-0-	44573	3	N	-0-			-0-
*08	92811 X	92811	-0-	-0-	-0-	92811	3	N	-0-			-0-

BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419
03	27683 X	2180	-0-	-25503	-0-	1299	3	881 9	Y	801	806 0	2
04	17850 X	5431	-0-	-12419	-0-	5145	3	286 9	Y	260	262 0	-0-
*05	34069 X	1541	-0-	-32528	-0-	1389	3	152 9	Y	138	138 0	-0-
06	32970 X	574	-0-	-32396	-0-	512	3	62 9	Y	56	56 0	-0-
*07	24738 X	893	-0-	-23845	-0-	751	3	142 9	Y	129	129 0	-0-
08	5611 X	1731	-0-	-3880	-0-	1214	3	517 9	Y	470	468 0	2

BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249
03	83514 X	-0-	-0-	-83514	-0-				Y	4	14 0	-0-
04	80820 X	25090	-0-	-55730	-0-	23272	3	1818 9	Y	1653	1651 0	2
*05	82088 X	33658	-0-	-48430	-0-	28995	3	4663 9	Y	4239	4237 0	4
06	67620 X	32883	-0-	-34737	-0-	26887	3	5996 9	Y	5451	5440 0	15
*07	47337 X	35791	-0-	-11546	-0-	29231	3	6560 9	Y	5964	5962 0	17
*08	36558 X	36558	-0-	-0-	-0-	29845	3	6713 9	Y	6103	6093 0	27

BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	- 20235
03	47368 X	35729	-0-	-11639	-0-	34336	3	1393 9	Y	1266	1270 0	3
04	88784 X	88784	-0-	-0-	-0-	82064	3	6720 9	Y	6109	6105 0	7
*05	50005 X	50005	-0-	-0-	-0-	44431	3	5574 9	Y	5067	5069 0	5
06	46889 X	46889	-0-	-0-	-0-	39496	3	7393 9	Y	6721	6707 0	19
*07	60698 X	53089	-0-	-7609	-0-	43961	3	9128 9	Y	8298	8294 0	23
08	60698 X	42664	-0-	-18034	-0-	35064	3	7600 9	Y	6909	6902 0	30

BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	- 20519
03	68913 X	52763	-0-	-16150	-0-	50498	3	2265 9	Y	2059	2064 0	6
04	137920 X	137920	-0-	-0-	-0-	124214	3	13706 9	Y	12460	12451 0	15
*05	78369 X	78369	-0-	-0-	-0-	66274	3	12095 9	Y	10995	11000 0	10
06	65760 X	13658	-0-	-52102	-0-	10575	3	3083 9	Y	2803	2805 0	8
*07	105617 X	3839	-0-	-101778	-0-	2574	3	1265 9	Y	1150	1155 0	3
08	105617 X	-0-	-0-	-105617	-0-				Y	-0-	3 0	-0-

HOLD EM WC		WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10025	- 20268
03	44970 X	44970	-0-	-0-	-0-	38602	3	6368 9	Y	5789	5765 0	41
04	50640 X	34466	-0-	-16174	-0-	28160	3	6306 9	Y	5733	5726 0	48
05	52328 X	25213	-0-	-27115	-0-	19245	3	5968 9	Y	5425	5453 0	20
06	50640 X	23251	-0-	-27389	-0-	17193	3	6058 9	Y	5507	5509 0	18
07	47449 X	47449	-0-	-0-	-0-	41517	3	5932 9	Y	5393	5378 0	33
08	44981 X	38653	-0-	-6328	-0-	33504	3	5149 9	Y	4681	4672 0	42

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
EVERYTHINGS BIGGER				WELL #:	2H	RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10526	-	20801		
03		124434 X	33609	-0-	-90825	-0-	33609	3		N	-0-					-0-
04		120420 X	40851	-0-	-79569	-0-	40851	3		N	-0-					-0-
05		78151 X	58636	-0-	-19515	-0-	58636	3		N	-0-					-0-
06		75630 X	67129	-0-	-8501	-0-	67129	3		N	-0-					-0-
07		78354 X	78354	-0-	-0-	-0-	78354	3		N	-0-					-0-
*08		112977 X	112977	-0-	-0-	-0-	112977	3		N	-0-					-0-
ALPHA STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10424	-	20404		
03		94891 X	77445	-0-	-17446	-0-	54423	3	23022	9	Y	20929	20910	0		57
04		87960 X	43448	-0-	-44512	-0-	26193	3	17255	9	Y	15686	15725	0		18
*05		82553 X	67251	-0-	-15302	-0-	52708	3	14543	9	Y	13221	13227	0		12
06		74850 X	64127	-0-	-10723	-0-	52641	3	11486	9	Y	10442	10425	0		29
*07		77438 X	63876	-0-	-13562	-0-	53579	3	10297	9	Y	9361	9364	0		26
08		77438 X	63126	-0-	-14312	-0-	53002	3	10124	9	Y	9204	9190	0		40
ALPHA STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10228	-	19826		
03		124586 X	124586	-0-	-0-	-0-	122507	3	2079	9	Y	1890	1889	0		5
04		82050 X	76733	-0-	-5317	-0-	74881	3	1852	9	Y	1684	1687	0		2
*05		97619 X	74458	-0-	-23161	-0-	67647	3	6811	9	Y	6192	6188	0		6
06		104567 X	104567	-0-	-0-	-0-	95415	3	9152	9	Y	8320	8303	0		23
*07		124589 X	76821	-0-	-47768	-0-	66899	3	9922	9	Y	9020	9018	0		25
08		124589 X	63539	-0-	-61050	-0-	53212	3	10327	9	Y	9388	9372	0		41
TWISTER STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10701	PERF.10462	-	20822		
03		198090 X	131274	-0-	-66816	-0-	126798	3	4476	9	Y	4069	4067	0		11
04		191700 X	70896	-0-	-120804	-0-	68786	3	2110	9	Y	1918	1927	0		2
*05		160270 X	2989	-0-	-157281	-0-	2865	3	124	9	Y	113	115	0		-0-
06		140820 X	29789	-0-	-111031	-0-	28960	3	829	9	Y	754	752	0		2
*07		126790 X	109575	-0-	-17215	-0-	106822	3	2753	9	Y	2503	2498	0		7
08		126790 X	119552	-0-	-7238	-0-	115876	3	3676	9	Y	3342	3334	0		15
TWISTER STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10138	-	20483		
03		T. A.	147943	-0-	147943	551511	140822	3	7121	9	Y	6474	6476	0		18
04		709277 X	157766	-0-	-551511	-0-	150229	3	7537	9	Y	6852	6862	0		8
*05		187683 X	187683	-0-	-0-	-0-	177585	3	10098	9	Y	9180	9180	0		8
06		199320 X	188632	-0-	-10688	-0-	178339	3	10293	9	Y	9357	9339	0		26
*07		206099 X	206099	-0-	-0-	-0-	193998	3	12101	9	Y	11001	10996	0		31
*08		194714 X	194714	-0-	-0-	-0-	183127	3	11587	9	Y	10534	10519	0		46
HOLD EM WC				WELL #:	2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	-	20366		
03		59334 X	57805	-0-	-1529	-0-	51945	3	5860	9	Y	5327	5323	0		37
04		57450 X	39282	-0-	-18168	-0-	34045	3	5237	9	Y	4761	4758	0		40
05		61318 X	17620	-0-	-43698	-0-	14528	3	3092	9	Y	2811	2841	0		10
06		59340 X	8124	-0-	-51216	-0-	6481	3	1643	9	Y	1494	1499	0		5
07		61318 X	12639	-0-	-48679	-0-	11262	3	1377	9	Y	1252	1249	0		8
08		57815 X	11714	-0-	-46101	-0-	10492	3	1222	9	Y	1111	1109	0		10

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TWISTER STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 288469	COMPL. DATE 08/09/2019	TOTAL DEPTH 10425	PERF.10175	- 20535								
03	T. A.	134826	-0-	134826	408601	127119	3	7707	9	Y	7006	7005	0			19
04	553778 X	145177	-0-	-408601	-0-	137027	3	8150	9	Y	7409	7419	0			9
*05	146538 X	146538	-0-	-0-	-0-	137797	3	8741	9	Y	7946	7948	0			7
06	130266 X	130266	-0-	-0-	-0-	122742	3	7524	9	Y	6840	6828	0			19
*07	179986 X	144064	-0-	-35922	-0-	136593	3	7471	9	Y	6792	6792	0			19
*08	153927 X	153927	-0-	-0-	-0-	146264	3	7663	9	Y	6966	6955	0			30
TWISTER STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 288470	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 10663	PERF.10819	- 20853								
*10	210459 X	150593	-0-	-59866	-0-	147374	3	3219	9	Y	2926	2940	0	1	1	10
11	197010 X	85433	-0-	-111577	-0-	83170	3	2263	9	Y	2057	2059	0			8
12	208413 X	148220	-0-	-60193	-0-	142141	3	6079	9	Y	5526	5511	0			23
01	196226 X	196226	-0-	-0-	-0-	1124	2	185269	3	Y	8939	8933	0			29
						9833	9									
02	135184 X	82267	-0-	-52917	-0-	682	2	77844	3	Y	3401	3423	0			7
						3741	9									
03	149668 X	120991	-0-	-28677	-0-	115272	3	5719	9	Y	5199	5192	0			14
04	144840 X	42826	-0-	-102014	-0-	40991	3	1835	9	Y	1668	1680	0			2
*05	149668 X	2618	-0-	-147050	-0-	2497	3	121	9	Y	110	112	0			-0-
06	144840 X	10321	-0-	-134519	-0-	9946	3	375	9	Y	341	340	0			1
*07	105369 X	75973	-0-	-29396	-0-	73274	3	2699	9	Y	2454	2448	0			7
08	105369 X	73573	-0-	-31796	-0-	70690	3	2883	9	Y	2621	2617	0			11
HOLD EM WC		WELL #: 2202H		RRCID -> 288520	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 9614	PERF. 9929	- 20124								
03	95108 X	65190	-0-	-29918	-0-	57828	3	7362	9	Y	6693	6689	0			47
04	92040 X	42273	-0-	-49767	-0-	36161	3	6112	9	Y	5556	5556	0			47
05	75237 X	30503	-0-	-44734	-0-	24433	3	6070	9	Y	5518	5545	0			20
06	72840 X	29796	-0-	-43044	-0-	23753	3	6043	9	Y	5494	5496	0			18
07	75268 X	64934	-0-	-10334	-0-	58728	3	6206	9	Y	5642	5625	0			35
08	65193 X	52266	-0-	-12927	-0-	47554	3	4712	9	Y	4284	4281	0			38
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 288761	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 9926	PERF.10257	- 20443								
03	81313 X	64664	-0-	-16649	-0-	56426	3	8238	9	Y	7489	7486	0			20
04	87690 X	49546	-0-	-38144	-0-	42081	3	7465	9	Y	6786	6798	0			8
*05	90613 X	47616	-0-	-42997	-0-	40004	3	7612	9	Y	6920	6922	0			6
06	87690 X	52844	-0-	-34846	-0-	45002	3	7842	9	Y	7129	7115	0			20
*07	81902 X	47845	-0-	-34057	-0-	40879	3	6966	9	Y	6333	6335	0			18
08	64666 X	48207	-0-	-16459	-0-	41460	3	6747	9	Y	6134	6125	0			27
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 288762	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 9374	PERF.10224	- 19746								
03	88350 X	48299	-0-	-40051	-0-	37863	3	10436	9	Y	9487	9479	0			26
04	85500 X	56978	-0-	-28522	-0-	47346	3	9632	9	Y	8756	8772	0			10
*05	88350 X	58801	-0-	-29549	-0-	49058	3	9743	9	Y	8857	8859	0			8
06	83820 X	60483	-0-	-23337	-0-	51342	3	9141	9	Y	8310	8295	0			23
*07	58869 X	58167	-0-	-702	-0-	49248	3	8919	9	Y	8108	8108	0			23
08	58869 X	58624	-0-	-245	-0-	49239	3	9385	9	Y	8532	8518	0			37
LONESTAR STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 288881	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 9613	PERF.10184	- 20151								
03	108004 X	80511	-0-	-27493	-0-	69423	3	11088	9	Y	10080	10077	0			27
04	95430 X	72299	-0-	-23131	-0-	62714	3	9585	9	Y	8714	8731	0			10
*05	96038 X	74920	-0-	-21118	-0-	64632	3	10288	9	Y	9353	9354	0			9
06	92940 X	71636	-0-	-21304	-0-	62134	3	9502	9	Y	8638	8623	0			24
*07	87048 X	80190	-0-	-6858	-0-	71488	3	8702	9	Y	7911	7913	0			22
08	80507 X	63932	-0-	-16575	-0-	55327	3	8605	9	Y	7823	7811	0			34

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
LONESTAR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10356	- 20417		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	103261 X	89493	-0-	-13768	-0-	78060	3	11433	9	Y	10394	10386	0	28
04	88950 X	84907	-0-	-4043	-0-	74403	3	10504	9	Y	9549	9566	0	11
*05	89807 X	89390	-0-	-417	-0-	78695	3	10695	9	Y	9723	9725	0	9
06	86550 X	74088	-0-	-12462	-0-	65039	3	9049	9	Y	8226	8212	0	23
*07	89497 X	78804	-0-	-10693	-0-	69879	3	8925	9	Y	8114	8114	0	23
08	89497 X	75934	-0-	-13563	-0-	66347	3	9587	9	Y	8715	8700	0	38

MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000	- 20276		
*10	194840 X	194840	-0-	-0-	-0-	164207	3	30633	9	Y	27848	27781	0	183
11	170805 X	170805	-0-	-0-	-0-	144066	3	26739	9	Y	24308	24307	0	184
12	182363 X	182363	-0-	-0-	-0-	154725	3	27638	9	Y	25125	25116	0	193
01	166636 X	166636	-0-	-0-	-0-	142628	3	24008	9	Y	21825	21860	0	158
02	149541 X	149541	-0-	-0-	-0-	128432	3	21109	9	Y	19190	19220	0	128
03	173574 X	173574	-0-	-0-	-0-	149209	3	24365	9	Y	22150	22123	0	155
04	158300 X	158300	-0-	-0-	-0-	135576	3	22724	9	Y	20658	20640	0	173
05	183491 X	183491	-0-	-0-	-0-	159793	3	23698	9	Y	21544	21638	0	79
06	142004 X	142004	-0-	-0-	-0-	121611	3	20393	9	Y	18539	18557	0	61
07	152896 X	152896	-0-	-0-	-0-	131633	3	21263	9	Y	19330	19271	0	120
*08	143021 X	143021	-0-	-0-	-0-	123252	3	19769	9	Y	17972	17931	0	161

BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530		
03	123814 X	89657	-0-	-34157	-0-	72598	3	17059	9	N	15508	15498	0	42
04	104370 X	84867	-0-	-19503	-0-	69222	3	15645	9	N	14223	14248	0	17
*05	100192 X	84090	-0-	-16102	-0-	68297	3	15793	9	N	14357	14361	0	13
06	91620 X	77306	-0-	-14314	-0-	62664	3	14642	9	N	13311	13287	0	37
*07	94395 X	78035	-0-	-16360	-0-	63306	3	14729	9	N	13390	13389	0	38
08	89652 X	77415	-0-	-12237	-0-	62765	3	14650	9	N	13318	13298	0	58

LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289		
03	107260 X	83383	-0-	-23877	-0-	71145	3	12238	9	Y	11125	11119	0	30
04	97440 X	74759	-0-	-22681	-0-	63784	3	10975	9	Y	9977	9995	0	12
*05	99262 X	78219	-0-	-21043	-0-	65924	3	12295	9	Y	11177	11179	0	10
06	91110 X	81251	-0-	-9859	-0-	69629	3	11622	9	Y	10565	10546	0	29
*07	91729 X	65907	-0-	-25822	-0-	57447	3	8460	9	Y	7691	7698	0	22
08	83390 X	69329	-0-	-14061	-0-	58758	3	10571	9	Y	9610	9590	0	42

MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156		
*10	97250 X	97250	-0-	-0-	-0-	82121	3	15129	9	Y	13754	13721	0	91
11	87546 X	87546	-0-	-0-	-0-	74614	3	12932	9	Y	11756	11758	0	89
12	80228 X	75463	-0-	-4765	-0-	64218	3	11245	9	Y	10223	10233	0	79
01	100781 X	87376	-0-	-13405	-0-	74650	3	12726	9	Y	11569	11564	0	84
02	91028 X	72319	-0-	-18709	-0-	61745	3	10574	9	Y	9613	9633	0	64
03	97247 X	44498	-0-	-52749	-0-	38494	3	6004	9	Y	5458	5484	0	38
04	87540 X	37660	-0-	-49880	-0-	32554	3	5106	9	Y	4642	4641	0	39
05	87389 X	14917	-0-	-72472	-0-	12743	3	2174	9	Y	1976	2008	0	7
06	84570 X	4967	-0-	-79603	-0-	4381	3	586	9	Y	533	538	0	2
07	51119 X	11852	-0-	-39267	-0-	8956	3	2896	9	Y	2633	2619	0	16
08	44485 X	24575	-0-	-19910	-0-	18906	3	5669	9	Y	5154	5124	0	46

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DIVA		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461				
03	71393 X	32575	-0-	-38818	-0-	29211	3	3364	9	Y	3058	3050	0			8
04	69090 X	-0-	-0-	-69090	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*05	57815 X	1162	-0-	-56653	-0-	452	3	710	9	Y	645	644	0			1
06	37770 X	1427	-0-	-36343	-0-	104	3	1323	9	Y	1203	1201	0			3
*07	32581 X	1701	-0-	-30880	-0-	441	3	1260	9	Y	1145	1145	0			3
08	32581 X	1398	-0-	-31183	-0-	149	3	1249	9	Y	1135	1133	0			5
DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368				
03	130773 X	130773	-0-	-0-	-0-	121628	3	9145	9	Y	8314	8307	0			23
04	84750 X	59180	-0-	-25570	-0-	50060	3	9120	9	Y	8291	8304	0			10
*05	98146 X	76613	-0-	-21533	-0-	63415	3	13198	9	Y	11998	11997	0			11
06	106410 X	87007	-0-	-19403	-0-	73757	3	13250	9	Y	12045	12023	0			33
*07	108190 X	87561	-0-	-20629	-0-	73623	3	13938	9	Y	12671	12668	0			36
08	108190 X	100304	-0-	-7886	-0-	84934	3	15370	9	Y	13973	13948	0			61
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461				
03	87296 X	81798	-0-	-5498	-0-	71481	3	10317	9	Y	9379	9363	0			26
04	78570 X	38595	-0-	-39975	-0-	33116	3	5479	9	Y	4981	5001	0			6
*05	74400 X	7233	-0-	-67167	-0-	4666	3	2567	9	Y	2334	2338	0			2
06	79110 X	7610	-0-	-71500	-0-	4220	3	3390	9	Y	3082	3075	0			9
*07	81809 X	10658	-0-	-71151	-0-	6688	3	3970	9	Y	3609	3608	0			10
08	81809 X	12677	-0-	-69132	-0-	7891	3	4786	9	Y	4351	4342	0			19
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059				
03	93775 X	83203	-0-	-10572	-0-	72787	3	10416	9	Y	9469	9443	0			26
04	83310 X	47075	-0-	-36235	-0-	37677	3	9398	9	Y	8544	8560	0			10
*05	68200 X	51747	-0-	-16453	-0-	41575	3	10172	9	Y	9247	9248	0			9
06	80490 X	47684	-0-	-32806	-0-	38486	3	9198	9	Y	8362	8348	0			23
*07	83204 X	45206	-0-	-37998	-0-	36569	3	8637	9	Y	7852	7853	0			22
08	83204 X	34357	-0-	-48847	-0-	26660	3	7697	9	Y	6997	6988	0			31
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317				
*10	70269 X	70269	-0-	-0-	-0-	61161	3	9108	9	Y	8280	8260	0	22	1	55
11	63402 X	63402	-0-	-0-	-0-	55308	3	8094	9	Y	7358	7357	0			56
12	64537 X	64537	-0-	-0-	-0-	56506	3	8031	9	Y	7301	7301	0			56
01	73439 X	54866	-0-	-18573	-0-	48590	3	6276	9	Y	5705	5720	0			41
02	66332 X	51207	-0-	-15125	-0-	44487	3	6720	9	Y	6109	6109	0			41
03	70277 X	63114	-0-	-7163	-0-	54843	3	8271	9	Y	7519	7507	0			53
04	63390 X	52268	-0-	-11122	-0-	44985	3	7283	9	Y	6621	6618	0			56
05	64542 X	53564	-0-	-10978	-0-	46850	3	6714	9	Y	6104	6137	0			23
06	61080 X	44178	-0-	-16902	-0-	37712	3	6466	9	Y	5878	5882	0			19
07	63116 X	43863	-0-	-19253	-0-	37745	3	6118	9	Y	5562	5547	0			34
08	63116 X	45640	-0-	-17476	-0-	39857	3	5783	9	Y	5257	5244	0			47

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
EL JEFE WC		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	-	21560					
*10	173073	X	169875	-0-	-3198	-0-	159038	3	10837	9	N	9852	9851	0	33			
11	193277	X	193277	-0-	-0-	-0-	182186	3	11091	9	N	10083	10077	0	39			
12	173073	X	135124	-0-	-37949	-0-	129134	3	5990	9	N	5445	5462	0	22			
01	173073	X	130891	-0-	-42182	-0-	755	2	124616	3	N	5018	5024	0	16			
02		156324	X	108069	-0-	-48255	-0-	5520	9	897	2	102322	3	N	4409	4416	0	9
03		173073	X	112870	-0-	-60203	-0-	4850	9	107734	3	5136	9	N	4669	4665	0	13
04		167490	X	101580	-0-	-65910	-0-	96831	3	4749	9	N	4317	4325	0	5		
*05	135129	X	120225	-0-	-14904	-0-	114900	3	5325	9	N	4841	4842	0	4			
06	126660	X	112635	-0-	-14025	-0-	107800	3	4835	9	N	4395	4387	0	12			
*07	121225	X	121225	-0-	-0-	-0-	116385	3	4840	9	N	4400	4400	0	12			
*08	121483	X	121483	-0-	-0-	-0-	116201	3	5282	9	N	4802	4793	0	21			

EL JEFE WC		WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	-	20434					
*10	95457	X	95457	-0-	-0-	-0-	76690	3	18767	9	Y	17061	17058	0	58			
11	90460	X	90460	-0-	-0-	-0-	74449	3	16011	9	Y	14555	14557	0	56			
12	97657	X	97657	-0-	-0-	-0-	80847	3	16810	9	Y	15282	15275	0	63			
01	108500	X	102179	-0-	-6321	-0-	518	2	86166	3	Y	14086	14103	0	46			
02		98000	X	74901	-0-	-23099	-0-	15495	9	559	2	63935	3	Y	9461	9487	0	20
03		97650	X	79685	-0-	-17965	-0-	10407	9	68675	3	11010	9	Y	10009	10002	0	27
04		98880	X	86144	-0-	-12736	-0-	77522	3	8622	9	Y	7838	7856	0	9		
*05	102176	X	77081	-0-	-25095	-0-	65875	3	11206	9	Y	10187	10187	0	9			
06	98880	X	68361	-0-	-30519	-0-	57074	3	11287	9	Y	10261	10242	0	28			
*07	89001	X	66149	-0-	-22852	-0-	54092	3	12057	9	Y	10961	10958	0	31			
08	89001	X	49376	-0-	-39625	-0-	38920	3	10456	9	Y	9505	9494	0	42			

EL JEFE WC		WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	-	20666		
03	124775	X	109179	-0-	-15596	-0-	90206	3	18973	9	Y	17248	17233	0	47
04	120750	X	86677	-0-	-34073	-0-	70137	3	16540	9	Y	15036	15065	0	18
*05	124775	X	101503	-0-	-23272	-0-	84100	3	17403	9	Y	15821	15824	0	15
06	117390	X	76790	-0-	-40600	-0-	63953	3	12837	9	Y	11670	11653	0	32
*07	108500	X	82797	-0-	-25703	-0-	68957	3	13840	9	Y	12582	12579	0	35
08	108500	X	84174	-0-	-24326	-0-	70959	3	13215	9	Y	12014	11996	0	53

EL JEFE WC		WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11068	-	21395					
*10	186502	X	186502	-0-	-0-	-0-	171054	3	15448	9	N	14044	14047	0	48			
11	172874	X	172874	-0-	-0-	-0-	159187	3	13687	9	N	12443	12443	0	48			
12	176451	X	176451	-0-	-0-	-0-	163548	3	12903	9	N	11730	11730	0	48			
01	156710	X	156710	-0-	-0-	-0-	876	2	144431	3	N	10366	10380	0	34			
02		130250	X	130250	-0-	-0-	-0-	11403	9	1046	2	119381	3	N	8930	8945	0	19
03		136099	X	136099	-0-	-0-	-0-	9823	9	125946	3	10153	9	N	9230	9224	0	25
04		119814	X	119814	-0-	-0-	-0-	111511	3	8303	9	N	7548	7564	0	9		
*05	143991	X	143991	-0-	-0-	-0-	134703	3	9288	9	N	8444	8445	0	8			
06	138493	X	138493	-0-	-0-	-0-	130112	3	8381	9	N	7619	7606	0	21			
*07	141374	X	141374	-0-	-0-	-0-	133562	3	7812	9	N	7102	7103	0	20			
*08	146136	X	146136	-0-	-0-	-0-	137934	3	8202	9	N	7456	7443	0	33			

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
ALPHA STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL	DEPTH	10834	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
03	SHUT IN	2596	-0-	2596	2596	2471	3	125	9	N	114	114	0	-0-
04	14B2 EXT	301515	-0-	301515	304111	281340	3	20175	9	N	18341	18320	0	21
*05	14B2 EXT	379350	-0-	379350	683461	352991	3	26359	9	N	23963	23962	0	22
06	14B2 EXT	285977	-0-	285977	969438	266715	3	19262	9	N	17511	17484	0	49
*07	14B2 EXT	181466	-0-	181466	1150904	169884	3	11582	9	N	10529	10548	0	30
08	14B2 EXT	196074	-0-	196074	1346978	183322	3	12752	9	N	11593	11572	0	51

ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	07/20/2020	TOTAL	DEPTH	10609	PERF. N/A		
03	SHUT IN	1455	-0-	1455	1455	1381	3	74	9	N	67	67	0	-0-
04	14B2 EXT	225578	-0-	225578	227033	197817	3	27761	9	N	25237	25208	0	29
*05	14B2 EXT	298104	-0-	298104	525137	272985	3	25119	9	N	22835	22843	0	21
06	14B2 EXT	261656	-0-	261656	786793	226101	3	35555	9	N	32323	32254	0	90
*07	14B2 EXT	255742	-0-	255742	1042535	220962	3	34780	9	N	31618	31619	0	89
08	14B2 EXT	222805	-0-	222805	1265340	191883	3	30922	9	N	28111	28077	0	123

ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL	DEPTH	10817	PERF. N/A		
03	SHUT IN	1963	-0-	1963	1963	1919	3	44	9	N	40	40	0	-0-
04	14B2 EXT	277072	-0-	277072	279035	243536	3	33536	9	N	30487	30451	0	36
*05	14B2 EXT	280617	-0-	280617	559652	233446	3	47171	9	N	42883	42880	0	39
06	14B2 EXT	166012	-0-	166012	725664	150789	3	15223	9	N	13839	13840	0	38
*07	14B2 EXT	128549	-0-	128549	854213	116806	3	11743	9	N	10675	10683	0	30
08	14B2 EXT	102970	-0-	102970	957183	93113	3	9857	9	N	8961	8952	0	39

ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10986 - 20558		
03	SHUT IN	266697	-0-	266697	984846	3178	2	226607	3	N	33556	33418	0	332
						36912	9							
04	1282376 X	297530	-0-	-984846	-0-	262488	3	35042	9	N	31856	31799	0	389
05	236189 X	172584	-0-	-63605	-0-	158897	3	13687	9	N	12443	12662	0	170
06	228570 X	193403	-0-	-35167	-0-	176228	3	17175	9	N	15614	15715	0	69
07	236189 X	213784	-0-	-22405	-0-	193585	3	20199	9	N	18363	18336	0	96
08	307458 X	139577	-0-	-167881	-0-	125798	3	13779	9	N	12526	12534	0	88

ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	9663	PERF.10190 - 19839		
03	SHUT IN	156044	-0-	156044	910566	1654	2	117934	3	N	33142	33195	0	328
						36456	9							
04	1060476 X	149910	-0-	-910566	-0-	115301	3	34609	9	N	31463	31406	0	385
05	165819 X	163814	-0-	-2005	-0-	136510	3	27304	9	N	24822	24868	0	339
06	160470 X	138807	-0-	-21663	-0-	108669	3	30138	9	N	27398	27615	0	122
07	165819 X	127580	-0-	-38239	-0-	102584	3	24996	9	N	22724	22727	0	119
08	165819 X	122785	-0-	-43034	-0-	99012	3	23773	9	N	21612	21579	0	152

ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	08/05/2020	TOTAL	DEPTH	10612	PERF. N/A		
03	SHUT IN	311	-0-	311	311	304	3	7	9	N	6	6	0	-0-
04	14B2 EXT	180885	-0-	180885	181196	155031	3	25854	9	N	23504	23477	0	27
*05	14B2 EXT	227492	-0-	227492	408688	205680	3	21812	9	N	19829	19838	0	18
06	14B2 EXT	174277	-0-	174277	582965	152702	3	21575	9	N	19614	19578	0	54
*07	14B2 EXT	151357	-0-	151357	734322	132516	3	18841	9	N	17128	17134	0	48
08	14B2 EXT	114564	-0-	114564	848886	99252	3	15312	9	N	13920	13907	0	61

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ROULETTE		WELL #:	2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10338	-	19942				
03		825920 X	177877	-0-	-648043	-0-	2015 32194	2 9	143668	3	N	29267	29330	0		290
04		204150 X	172366	-0-	-31784	-0-	139089	3	33277	9	N	30252	30172	0		370
05		210955 X	140492	-0-	-70463	-0-	111486	3	29006	9	N	26369	26379	0		360
06		204150 X	124182	-0-	-79968	-0-	105115	3	19067	9	N	17334	17617	0		77
07		210955 X	126492	-0-	-84463	-0-	108035	3	18457	9	N	16779	16768	0		88
08		178126 X	116857	-0-	-61269	-0-	99677	3	17180	9	N	15618	15596	0		110
ROULETTE		WELL #:	1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9622	PERF.10140	-	20306				
03		642229 X	167729	-0-	-474500	-0-	1794 38005	2 9	127930	3	N	34550	34641	0		342
04		181680 X	161613	-0-	-20067	-0-	125667	3	35946	9	N	32678	32620	0		400
05		187736 X	150634	-0-	-37102	-0-	116459	3	34175	9	N	31068	31044	0		424
06		181680 X	126564	-0-	-55116	-0-	95243	3	31321	9	N	28474	28771	0		127
07		187736 X	133341	-0-	-54395	-0-	104595	3	28746	9	N	26133	26123	0		137
08		167741 X	117934	-0-	-49807	-0-	92111	3	25823	9	N	23475	23447	0		165
BLUE MARLIN STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9700	-	19718				
03		SHUT IN	229387	-0-	229387	395615	181049	3	48338	9	N	43944	43866	0		308
04		14B2 EXT	90833	-0-	90833	486448	72550	3	18283	9	N	16621	16790	0		139
05		14B2 EXT	71225	-0-	71225	557673	56661	3	14564	9	N	13240	13330	0		49
06		701522 X	143849	-0-	-557673	-0-	113259	3	30590	9	N	27809	27767	0		91
07		218859 X	218859	-0-	-0-	-0-	174705	3	44154	9	N	40140	39983	0		248
*08		166235 X	166235	-0-	-0-	-0-	133820	3	32415	9	N	29468	29452	0		264
BLUE MARLIN STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9960	-	19815				
03		SHUT IN	165243	-0-	165243	165243	132476	3	32767	9	N	29788	29581	0		207
04		SHUT IN	54540	-0-	54540	219783	43379	3	11161	9	N	10146	10268	0		85
05		14B2 EXT	107722	-0-	107722	327505	87626	3	20096	9	N	18269	18287	0		67
06		427910 X	100405	-0-	-327505	-0-	82282	3	18123	9	N	16475	16488	0		54
07		126139 X	97419	-0-	-28720	-0-	79942	3	17477	9	N	15888	15844	0		98
*08		130812 X	130812	-0-	-0-	-0-	106225	3	24587	9	N	22352	22250	0		200
ROULETTE		WELL #:	4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10693	-	20554				
03		SHUT IN	276266	-0-	276266	854749	3337 35028	2 9	237901	3	N	31844	31681	0		315
04		927332 X	72583	-0-	-854749	-0-	65500	3	7083	9	N	6439	6675	0		79
05		301940 X	147101	-0-	-154839	-0-	135974	3	11127	9	N	10115	10056	0		138
06		292200 X	212266	-0-	-79934	-0-	193329	3	18937	9	N	17215	17276	0		77
07		301940 X	221926	-0-	-80014	-0-	206162	3	15764	9	N	14331	14333	0		75
08		276272 X	217167	-0-	-59105	-0-	204240	3	12927	9	N	11752	11745	0		82
BLUE MARLIN STATE		WELL #:	5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF. 9859	-	19506				
03		SHUT IN	189101	-0-	189101	266402	146561	3	42540	9	N	38673	38503	0		271
04		14B2 EXT	36290	-0-	36290	302692	27115	3	9175	9	N	8341	8542	0		70
05		14B2 EXT	129641	-0-	129641	432333	103325	3	26316	9	N	23924	23906	0		88
06		468240 X	35907	-0-	-432333	-0-	28160	3	7747	9	N	7043	7108	0		23
07		127782 X	18512	-0-	-109270	-0-	14703	3	3809	9	N	3463	3465	0		21
08		127782 X	65728	-0-	-62054	-0-	53468	3	12260	9	N	11145	11066	0		100

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
ROULETTE		WELL #: 5H		RRCID -> 291242		COMPL. DATE 11/15/2021		TOTAL DEPTH 10735		PERF.11025 - 20928				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	SHUT IN	304188	-0-	304188	1189320	3948	2	281451	3	N	17081	17070	0	169
04	1357058 X	167738	-0-	-1189320	-0-	18789	9							
05	324570 X	181779	-0-	-142791	-0-	157268	3	10470	9	N	9518	9571	0	116
06	314100 X	167333	-0-	-146767	-0-	159175	3	22604	9	N	20549	20385	0	280
07	183146 X	183146	-0-	-0-	-0-	157753	3	9580	9	N	8709	8950	0	39
*08	168993 X	168993	-0-	-0-	-0-	175325	3	7821	9	N	7110	7112	0	37
						163717	3	5276	9	N	4796	4799	0	34

GREAT WHITE		WELL #: 8H		RRCID -> 291899		COMPL. DATE 12/27/2019		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9300 - 19204				
*02	44968 X	5776	-0-	-39192	-0-	5116	3	660	9	Y	600	596	0	4
*03	49786 X	15609	-0-	-34177	-0-	14142	3	1467	9	Y	1334	1329	0	9
*04	48180 X	13577	-0-	-34603	-0-	11902	3	1675	9	Y	1523	1519	0	13
*05	49786 X	18322	-0-	-31464	-0-	16174	3	2148	9	Y	1953	1959	0	7
*06	48180 X	16635	-0-	-31545	-0-	13941	3	2694	9	Y	2449	2448	0	8
*07	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	18596	3	3535	9	Y	3214	3202	0	20
08	18321 X	15508	-0-	-2813	-0-	12832	3	2676	9	Y	2433	2431	0	22

BIG KAHUNA		WELL #: 6H		RRCID -> 292692		COMPL. DATE 03/29/2022		TOTAL DEPTH 10654		PERF.10970 - 21125				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG KAHUNA		WELL #: 7H		RRCID -> 292752		COMPL. DATE 02/28/2022		TOTAL DEPTH 10906		PERF.11165 - 21095				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG KAHUNA		WELL #: 8H		RRCID -> 292753		COMPL. DATE 04/02/2022		TOTAL DEPTH 10552		PERF.10720 - 20680				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG KAHUNA		WELL #: 9H		RRCID -> 292754		COMPL. DATE 04/02/2022		TOTAL DEPTH 10869		PERF.10925 - 21070				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG KAHUNA		WELL #: 10H		RRCID -> 292817		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10655 - 20845				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUST DEVIL		WELL #: 2H		RRCID -> 292881	COMPL. DATE 11/30/2021	TOTAL DEPTH 9873		PERF. N/A								
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 292902	COMPL. DATE 02/09/2022	TOTAL DEPTH 10928		PERF. 11296 - 21288								
03		0	367959	-0-	367959	567749	343241	3	24718	9	N	22471	22438	0		61
04		930727 X	362978	-0-	-567749	-0-	339242	3	23736	9	N	21578	21614	0		25
*05		359609 X	359609	-0-	-0-	-0-	337072	3	22537	9	N	20488	20494	0		19
06		338010 X	294064	-0-	-43946	-0-	276556	3	17508	9	N	15916	15891	0		44
*07		349277 X	200087	-0-	-149190	-0-	189392	3	10695	9	N	9723	9740	0		27
08		349277 X	194266	-0-	-155011	-0-	180850	3	13416	9	N	12196	12170	0		53
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 292903	COMPL. DATE 02/09/2022	TOTAL DEPTH 10697		PERF. 10993 - 21212								
*02		0	107596	-0-	107596	107596	819	2	93284	3	N	12266	12240	0		26
							13493	9								
*03		0	240633	-0-	240633	348229	208180	3	32453	9	N	29503	29449	0		80
*04		585669 X	237440	-0-	-348229	-0-	207212	3	30228	9	N	27480	27528	0		32
*05		201068 X	201068	-0-	-0-	-0-	176942	3	24126	9	N	21933	21945	0		20
*06		193590 X	151871	-0-	-41719	-0-	135275	3	16596	9	N	15087	15065	0		42
*07		200043 X	197938	-0-	-2105	-0-	182430	3	15508	9	N	14098	14100	0		40
*08		284265 X	284265	-0-	-0-	-0-	270858	3	13407	9	N	12188	12175	0		53
DUST DEVIL		WELL #: 1H		RRCID -> 292905	COMPL. DATE 11/13/2021	TOTAL DEPTH 10312		PERF. N/A								
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DUST DEVIL		WELL #: 3H		RRCID -> 292906	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 10333		PERF. N/A								
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC FORTRESS STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 194397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200	-	15341					
03		15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	13708 1643	3 9	527	4	Y	1494	1314	1	138	8	231
04		16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	14563 1587	3 9	129	4	Y	1443	1348	1	107	8	219
05		35906 X	35906	-0-	-0-	-0-	1245 2462	1 9	32199	3	Y	2238	2298	1	80	8	79
06		30392 X	30392	-0-	-0-	-0-	1093 2175	1 9	27124	3	Y	1977	1486	1	161	8	409
07		DLQ G-10	29113	-0-	29113	29113	1232 1982	1 9	25899	3	Y	1802	1830	1	102	8	279
*08		64878 X	35765	-0-	-29113	-0-	1193 138	1 4	32135 2299	3 9	Y	2090	1875	1	149	8	345
PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869	-	16970				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THUNDERBOLT STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602	-	13487				
03		13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	2455 804	1 4	9277 658	3 9	Y	598	479	1	123	8	22
04		16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	2728 511	1 4	12012 770	3 9	Y	700	442	1	245	8	35
05		14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	2883 363	1 4	10542 1144	3 9	Y	1040	821	1	187	8	67
06		12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	2547 471	1 4	8990 536	3 9	Y	487	444	1	56	8	54
07		DLQ G-10	12136	-0-	12136	12136	2929 713	1 4	8042 452	3 9	Y	411	358	1	44	8	63
*08		26334 X	14198	-0-	-12136	-0-	1709 393	1 4	11198 898	3 9	Y	816	698	1	66	8	115
MARAUDER STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	282306	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	11008	-	14400				
03		6479 X	6432	-0-	-47	-0-	1281 493	1 9	4658	3	N	448	374	1	72	8	262
04		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	1069 512	1 9	4901	3	N	465	377	1	48	8	302
05		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	688 409	1 9	5435	3	N	372	342	1	33	8	299
06		6270 X	6106	-0-	-164	-0-	1269 553	1 9	4284	3	N	503	343	1	73	8	386
07		6479 X	5333	-0-	-1146	-0-	1309 378	1 9	3646	3	N	344	532	1	59	8	139
08		6696 X	3048	-0-	-3648	-0-	1100 211	1 9	1737	3	N	192	180	1	31	8	120
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		WELL #:	251854 1701AH	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9780	-	16647				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					97
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE GATEWAY 38		WELL #: 2H		RRCID -> 282664		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9818		PERF.10290 - 16728					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111

ALLMAN 24		WELL #: 6H		RRCID -> 283015		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 9897		PERF.10087 - 15972					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALLMAN 25 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 283140		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4170 - 4556					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLMAN 24		WELL #: 1H		RRCID -> 283737		COMPL. DATE 03/27/2019		TOTAL DEPTH 9867		PERF.10169 - 16919					
03	65038 X	56442	-0-	-8596	-0-	53946	2	4	4	Y	2265	2060	1		344
						2492	9								
04	46200 X	44527	-0-	-1673	-0-	42477	2	60	4	Y	1809	1992	1		161
						1990	9								
05	61740 X	61740	-0-	-0-	-0-	59676	2	34	4	Y	1845	1340	1		666
						2030	9								
06	70272 X	70272	-0-	-0-	-0-	66246	2	1770	4	Y	2051	2606	1		111
						2256	9								
07	56451 X	46152	-0-	-10299	-0-	44534	2	10	4	Y	1462	945	1		628
						1608	9								
*08	65639 X	65639	-0-	-0-	-0-	63249	2	99	4	Y	2083	2278	1		433
						2291	9								

STATE GATEWAY 34-39		WELL #: 12H		RRCID -> 284428		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #:		1H	RRCID ->	285578	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10191	- 12423				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	9548 X	7507	-0-	-2041	-0-	6868	2	98	4	N	492	544	1	6	8	238
						541	9									
04	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	10790	2	44	4	N	313	369	1			182
						344	9									
05	10447 X	10155	-0-	-292	-0-	9235	2	4	4	N	833	724	1			291
						916	9									
06	10110 X	3664	-0-	-6446	-0-	3520	2	38	4	N	96	183	1	47	8	157
						106	9									
07	11563 X	7871	-0-	-3692	-0-	7867	2	4	4	N	-0-					157
08	11563 X	6688	-0-	-4875	-0-	6684	2	4	4	N	-0-					157
RINCON UNIT 72 16-20		WELL #:		1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10610	- 15410				
03	7254 X	103	-0-	-7151	-0-	103	1			N	-0-	179	1			788
04	7020 X	2416	-0-	-4604	-0-	2288	2	119	4	N	8					796
						9	9									
05	7254 X	3036	-0-	-4218	-0-	2928	2	88	4	N	18	365	1	2	8	447
						20	9									
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	11					458
07	2511 X	1205	-0-	-1306	-0-	1093	2	3	4	N	99	54	8			503
						109	9									
08	3038 X	2	-0-	-3036	-0-	2	4			N	-0-	184	1			319
JETT RINK STATE 58-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286146	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10200	- 14150				
03	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7169	2	56	9	N	51					476
04	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5838	2	15	9	N	14					490
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3356	2	562	9	N	511	536	1			465
06	6990 X	3840	-0-	-3150	-0-	3528	2	312	9	N	284	153	8			596
07	7223 X	6496	-0-	-727	-0-	6242	2	6	4	N	225	365	1	19	8	437
						248	9									
08	7223 X	7145	-0-	-78	-0-	6815	2	34	4	N	269	188	1	17	8	501
						296	9									
HERMOSA STATE 55 30-31		WELL #:		3H	RRCID ->	287177	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10222	- 19542				
03	48391 X	2473	-0-	-45918	-0-	2299	2	174	9	N	158	733	1			389
04	46080 X	9261	-0-	-36819	-0-	8738	2	523	9	N	475	513	1			351
05	37541 X	412	-0-	-37129	-0-	412	2			N	-0-	181	1			170
06	36330 X	-0-	-0-	-36330	-0-					N	15	6	8			179
07	47549 X	47549	-0-	-0-	-0-	45150	2	3	4	N	2178	1861	1	154	8	342
						2396	9									
*08	42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	40084	2	162	4	N	2199	2038	1			503
						2419	9									
ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #:		3H	RRCID ->	287441	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10250	- 18793				
03	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	142					673
04	14010 X	-0-	-0-	-14010	-0-					N	53					726
05	9641 X	5324	-0-	-4317	-0-	3793	2	978	4	N	503	548	1			681
						553	9									
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					681
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	1	4	473	9	N	430	358	1	144	8	609
08	5332 X	575	-0-	-4757	-0-	59	4	516	9	N	469	319	1			759

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-				N	-0-			318
04		21240 X	2	-0-	-21238	-0-	2	4		N	-0-			318
05		26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	1360	1	24346	2	803	187	1	934
							184	4						
06		9870 X	7274	-0-	-2596	-0-	697	1	5159	2	N	1289	1634	589
							1418	9						
07		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	2807	2	3	4	N	1363	1253	564
							1499	9				135	8	
08		26784 X	6424	-0-	-20360	-0-	4687	2	109	4	N	1480	1485	559
							1628	9						

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765														

03		40734 X	15645	-0-	-25089	-0-	14130	2	205	4	N	1191	1471	242
							1310	9						
04		38635 X	38635	-0-	-0-	-0-	35339	2	496	4	N	2545	2311	476
							2800	9						
05		39649 X	35729	-0-	-3920	-0-	32706	2	280	4	N	2494	2726	244
							2743	9						
06		28950 X	21496	-0-	-7454	-0-	19638	2	138	4	N	1564	1456	352
							1720	9						
07		39928 X	31211	-0-	-8717	-0-	28100	2	195	4	N	2651	2365	522
							2916	9				116	8	
08		39928 X	22237	-0-	-17691	-0-	20189	2	103	4	N	1768	1521	769
							1945	9						

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872														

03		63798 X	42575	-0-	-21223	-0-	38959	2	862	4	N	2504	2856	209
							2754	9						
04		61740 X	39649	-0-	-22091	-0-	36523	2	88	4	N	2762	2598	373
							3038	9						
05		52948 X	42006	-0-	-10942	-0-	39046	2	1	4	N	2690	2513	550
							2959	9						
06		51240 X	3213	-0-	-48027	-0-	3035	2	3	4	N	159	363	346
							175	9						
07		45446 X	25979	-0-	-19467	-0-	24392	2	4	4	N	1439	1242	270
							1583	9				273	8	
08		42563 X	8374	-0-	-34189	-0-	7068	2	64	4	N	1129	921	478
							1242	9						

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652														

03		3906 X	3546	-0-	-360	-0-	3503	2	43	9	N	39		275
04		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	8		283
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	10		293
06		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	16	10	299
07		3534 X	33	-0-	-3501	-0-	7	4	26	9	N	24	13	310
08		3534 X	27	-0-	-3507	-0-	12	4	15	9	N	14		324

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
NEW JERSEY STATE 55 29-32		WELL #: 61H		RRCID -> 288757		COMPL. DATE 11/29/2019		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9809 - 18415			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6913 X	28	-0-	-6885	-0-	6 1	22 9	N	20			365	
04	6690 X	4	-0-	-6686	-0-	4 4		N	-0-			365	
05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3 1	2647 2	N	182	375 1		172	
						606 4	200 9						
06	630 X	34	-0-	-596	-0-	34 2		N	-0-			172	
07	248 X	126	-0-	-122	-0-	3 4	123 9	N	112	15 8		269	
08	3441 X	4	-0-	-3437	-0-	4 4		N	-0-			269	
MANHATTAN STATE 55 28-33		WELL #: 51H		RRCID -> 288816		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 9597		PERF.10395 - 19395			
03	899 X	18	-0-	-881	-0-	18 4		N	-0-			475	
04	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	9791 2	167 4	N	1259	1380 1		354	
						1385 9							
05	21389 X	21389	-0-	-0-	-0-	20162 2	1227 9	N	1115	1085 1		384	
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	88			472	
07	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	17491 2	1 4	N	1348	1081 1	28 8	711	
						1483 9							
*08	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	33731 2	139 4	Y	2338	2799 1		250	
						2572 9							
STATE GATEWAY 22		WELL #: 6H		RRCID -> 289058		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 7878		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 279027		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11595		PERF.11875 - 16350			
TXL 37		WELL #: W201PA											
03	24397 X	21259	-0-	-3138	-0-	1240 1	18784 2	N	1123	1115 1		351	
						1235 9							
04	23460 X	22175	-0-	-1285	-0-	1230 1	19765 2	N	1073	1116 1		308	
						1180 9							
05	22878 X	22646	-0-	-232	-0-	1244 1	20205 2	N	1088	1105 1		291	
						1197 9							
06	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	1192 1	20693 2	N	734	742 1		283	
						807 9							
07	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	1271 1	20775 2	N	938	370 1		851	
						1032 9							
08	22909 X	20130	-0-	-2779	-0-	1271 1	17411 2	N	1316	1651 1		516	
						1448 9							
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		578467		RRCID -> 278439		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8415 - 12170			
COVINGTON STATE 1		WELL #: 1H											
03	15717 X	11420	-0-	-4297	-0-	11306 3	100 4	N	13			474	
						14 9							
04	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	16328 3	157 4	N	21			495	
						23 9							
05	15779 X	14962	-0-	-817	-0-	14942 3	20 9	N	18			513	
06	15270 X	14235	-0-	-1035	-0-	14017 3	204 4	N	13			526	
						14 9							
07	15314 X	12666	-0-	-2648	-0-	12161 3	493 4	N	11			537	
						12 9							
08	17050 X	13648	-0-	-3402	-0-	13637 3	11 9	N	10	177 1		370	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
 STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			64
04	30 X	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			64
05	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			64
06	30 X	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			64
07	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			64
*08	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			64

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 11414 - 15614

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		578467									
PLUMMER STATE 20-29		WELL #:		2HA	RRCID ->	285458	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8356 - 15510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			309
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			309
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			309
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			309
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			309
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			309
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021													

LIVE OAK STATE 8-5		WELL #:		1H	RRCID ->	289976	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	8168	PERF. 8584 - 15869	
03	78213 X	60964	-0-	-17249	-0-	58593	3	717 4	N	1504	1593 1	1034
						1654	9					
04	70620 X	58998	-0-	-11622	-0-	56878	3	570 4	N	1409	1367 1	1076
						1550	9					
05	68603 X	58821	-0-	-9782	-0-	57065	3	176 4	N	1436	1405 1	1107
						1580	9					
06	63930 X	55400	-0-	-8530	-0-	51311	3	2628 4	N	1328	1354 1	1081
						1461	9					
07	65038 X	55926	-0-	-9112	-0-	52534	3	1525 4	N	1697	1666 1	1112
						1867	9					
08	60977 X	52804	-0-	-8173	-0-	51422	3	1382 9	N	1256	1272 1	1096

SATURN SWD OPERATING LLC		WELL #:		748767	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2728 - 4630	
DOUBLE C SWD				1								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUBLE C SWD		WELL #:		2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2728 - 4718	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUBLE C SWD		WELL #:		4	RRCID ->	285536	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 2650 - 4900	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOUBLE C SWD		WELL #:		3	RRCID ->	285844	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 2690 - 4890	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.// 748767									
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 1		RRCID -> 292417		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 2686 - 5608	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 2		RRCID -> 292418		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 2682 - 5652	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082		RRCID -> 282738		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8115 - 12715	
HUEY STATE 24		WELL #: 1H									
03	49634 X	49634	-0-	-0-	-0-	37 1	45546 3	Y	3599	3723 0	85
						92 4	3959 9				
04	41677 X	41677	-0-	-0-	-0-	70 1	38300 3	Y	2447	2462 0	70
						615 4	2692 9				
05	37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	78 1	35050 3	Y	1471	1475 0	66
						257 4	1618 9				
06	33913 X	33913	-0-	-0-	-0-	20 1	31655 3	Y	1653	1607 0	112
						420 4	1818 9				
07	40734 X	30180	-0-	-10554	-0-	14 1	28434 3	Y	1447	1356 0	203
						140 4	1592 9				
08	40734 X	36785	-0-	-3949	-0-	10 1	33427 3	Y	2817	2814 0	206
						249 4	3099 9				

NORMAN STATE 14		WELL #: 1H		RRCID -> 282746		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8253 - 17950	
03	235526 X	59736	-0-	-175790	-0-	45 1	53551 3	Y	5483	5741 0	130
						109 4	6031 9				
04	158730 X	49464	-0-	-109266	-0-	84 1	45455 3	Y	2915	2961 0	84
						718 4	3207 9				
05	164021 X	46560	-0-	-117461	-0-	99 1	44892 3	Y	1128	1160 0	52
						328 4	1241 9				
06	104760 X	44784	-0-	-59976	-0-	27 1	42632 3	Y	1417	1373 0	96
						566 4	1559 9				
07	50313 X	9454	-0-	-40859	-0-	6 1	9022 3	Y	291	337 0	50
						106 4	320 9				
*08	103787 X	103787	-0-	-0-	-0-	23 1	78292 3	Y	22619	21118 0	1551
						591 4	24881 9				

HUEY STATE 24		WELL #: 2H		RRCID -> 283776		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7879		PERF. 8178 - 12914	
03	70208 X	70208	-0-	-0-	-0-	40 1	55378 3	Y	13356	13432 0	305
						98 4	14692 9				
04	87636 X	87636	-0-	-0-	-0-	138 1	72182 3	Y	12777	12721 0	361
						1261 4	14055 9				
05	73697 X	73697	-0-	-0-	-0-	151 1	67115 3	Y	5399	5513 0	247
						492 4	5939 9				
06	47502 X	47502	-0-	-0-	-0-	26 1	42327 3	Y	4176	4134 0	289
						555 4	4594 9				
07	86521 X	32939	-0-	-53582	-0-	15 1	28911 3	Y	3517	3311 0	495
						144 4	3869 9				
08	86521 X	43795	-0-	-42726	-0-	11 1	38310 3	Y	4717	4855 0	357
						285 4	5189 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082													
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		80253 X	29040	-0-	-51213	-0-	2575 1	25907 3	Y	507	805 0		627
							558 9						
04		25260 X	15581	-0-	-9679	-0-	1516 1	13689 3	Y	342	357 0		612
							376 9						
05		27807 X	21661	-0-	-6146	-0-	3379 1	17767 3	Y	468	737 0		343
							515 9						
06		28110 X	11052	-0-	-17058	-0-	3592 1	7459 3	Y	1			344
							1 9						
07		28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-			Y	41			385
08		28365 X	4631	-0-	-23734	-0-	1710 1	2845 3	Y	69	58 0		396
							76 9						

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708													

03		25234 X	23754	-0-	-1480	-0-	161 1	22245 3	Y	729	1337 0		296
							546 4	802 9					
04		24420 X	22099	-0-	-2321	-0-	136 1	21078 3	Y	733	759 0		270
							79 4	806 9					
05		25234 X	24484	-0-	-750	-0-	57 1	23568 3	Y	781	1004 0		47
							859 9						
06		24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	64 1	23590 3	Y	798	743 0		102
							878 9						
07		25724 X	25724	-0-	-0-	-0-	66 1	24779 3	Y	799	806 0		95
							879 9						
*08		25094 X	25094	-0-	-0-	-0-	38 1	24185 3	Y	792	799 0		88
							871 9						

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797													

03		344282 X	105258	-0-	-239024	-0-	16 1	103516 3	Y	189	234 0		17
							1518 4	208 9					
04		142980 X	80273	-0-	-62707	-0-	52 1	78622 3	Y	265	238 0		44
							1307 4	292 9					
05		147746 X	92543	-0-	-55203	-0-	111 1	90729 3	Y	151	166 0		29
							1537 4	166 9					
06		134340 X	88752	-0-	-45588	-0-	118 1	86858 3	Y	158	155 0		32
							1602 4	174 9					
07		103819 X	79912	-0-	-23907	-0-	260 1	76458 3	Y	249	242 0		39
							2920 4	274 9					
08		103819 X	77679	-0-	-26140	-0-	868 1	73675 3	Y	742	739 0		42
							2320 4	816 9					

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355													

03		T. A.	163510	-0-	163510	163510	24 1	154710 3	Y	5919	6570 0		494
							2265 4	6511 9					
04		T. A.	136954	-0-	136954	300464	91 1	130276 3	Y	3864	3681 0		677
							2337 4	4250 9					
05		444132 X	143668	-0-	-300464	-0-	167 1	137154 3	Y	3658	3677 0		658
							2323 4	4024 9					
06		137599 X	137599	-0-	-0-	-0-	178 1	131488 3	Y	3188	3195 0		651
							2426 4	3507 9					
07		98146 X	42499	-0-	-55647	-0-	86 1	40694 3	Y	944	1375 0		220
							681 4	1038 9					
*08		118380 X	118380	-0-	-0-	-0-	1269 1	99097 3	Y	13699	13170 0		749
							2945 4	15069 9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082												
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		2HA	RRCID ->	286529	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8011 - 18199		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	393	1	21708	3	Y	3676	3574	0	509
						42	4	4044	9					
04	278 X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	Y	30	338	0	201
						33	9							
05	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-			201
06	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	-0-			201
07	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	-0-			201
08	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	-0-			201

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		3HB	RRCID ->	286530	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8259 - 18375		
03	126052 X	126052	-0-	-0-	-0-	2185	1	119457	3	Y	3800	4238	0	1127
						230	4	4180	9					
04	106245 X	106245	-0-	-0-	-0-	2455	1	100816	3	Y	2674	2383	0	1418
						33	4	2941	9					
05	127162 X	98638	-0-	-28524	-0-	1821	1	94165	3	Y	2353	2557	0	1214
						64	4	2588	9					
06	123060 X	92876	-0-	-30184	-0-	1377	1	88981	3	Y	2269	2687	0	796
						22	4	2496	9					
07	127162 X	99956	-0-	-27206	-0-	1330	1	95687	3	Y	2663	2522	0	937
						10	4	2929	9					
08	126046 X	93762	-0-	-32284	-0-	1255	1	89799	3	Y	2453	2419	0	971
						10	4	2698	9					

BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #:		1H	RRCID ->	286634	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7425 - 17614		
03	113119 X	101191	-0-	-11928	-0-	278	1	99154	3	N	1599	1300	0	909
						1759	9							
04	107190 X	97042	-0-	-10148	-0-	399	1	95673	3	N	882	1257	0	534
						970	9							
05	108779 X	99180	-0-	-9599	-0-	1538	1	96565	3	N	888	810	0	612
						100	4	977	9					
06	104040 X	92963	-0-	-11077	-0-	2333	1	89293	3	N	842	742	0	712
						411	4	926	9					
07	101184 X	93531	-0-	-7653	-0-	231	1	91083	3	N	879	844	0	747
						1250	4	967	9					
08	101184 X	96407	-0-	-4777	-0-	426	1	95068	3	N	830	764	0	813
						913	9							

LILI VON SHTUPP STATE		WELL #:		1HA	RRCID ->	287060	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7592 - 17302		
03	75485 X	58506	-0-	-16979	-0-	401	1	56220	3	Y	258	402	0	89
						1601	4	284	9					
04	73050 X	51758	-0-	-21292	-0-	315	1	50842	3	Y	390	354	0	125
						172	4	429	9					
05	75485 X	47893	-0-	-27592	-0-	115	1	47375	3	Y	366	468	0	23
						403	9							
06	56610 X	42575	-0-	-14035	-0-	115	1	42122	3	Y	307	290	0	40
						338	9							
07	53072 X	34804	-0-	-18268	-0-	92	1	34371	3	Y	310	313	0	37
						341	9							
08	53072 X	34748	-0-	-18324	-0-	52	1	34356	3	Y	309	312	0	34
						340	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082																
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		46903 X	42760	-0-	-4143	-0-	6	1	39322	3	Y	2596	2794	0		210
							576	4	2856	9						
04		45390 X	35098	-0-	-10292	-0-	22	1	32618	3	Y	1705	1618	0		297
							582	4	1876	9						
05		46903 X	38276	-0-	-8627	-0-	43	1	35572	3	Y	1871	1838	0		330
							603	4	2058	9						
06		45390 X	35708	-0-	-9682	-0-	45	1	33072	3	Y	1801	1771	0		360
							610	4	1981	9						
07		38316 X	38141	-0-	-175	-0-	127	1	34418	3	Y	1946	1987	0		319
							1455	4	2141	9						
08		38316 X	37373	-0-	-943	-0-	392	1	33539	3	Y	2161	2347	0		133
							1065	4	2377	9						

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994																
03		42873 X	37985	-0-	-4888	-0-	231	1	34161	3	Y	1090	2117	0		467
							2394	4	1199	9						
04		41490 X	38900	-0-	-2590	-0-	240	1	36822	3	Y	1542	1483	0		526
							142	4	1696	9						
05		44237 X	41276	-0-	-2961	-0-	96	1	39286	3	Y	1722	2147	0		101
							1894	9								
06		42810 X	38903	-0-	-3907	-0-	101	1	37006	3	Y	1633	1525	0		209
							1796	9								
07		40026 X	40026	-0-	-0-	-0-	102	1	38177	3	Y	1588	1607	0		190
							1747	9								
08		39556 X	39392	-0-	-164	-0-	60	1	37592	3	Y	1582	1595	0		177
							1740	9								

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782																
03		82515 X	82515	-0-	-0-	-0-	558	1	72184	3	Y	5959	7078	0		519
							3218	4	6555	9						
04		70240 X	70240	-0-	-0-	-0-	169	1	60552	3	Y	5970	6042	0		447
							2952	4	6567	9						
05		68900 X	68900	-0-	-0-	-0-	124	1	60738	3	Y	5657	5648	0		456
							1815	4	6223	9						
06		64250 X	64250	-0-	-0-	-0-	130	1	56850	3	Y	5110	5016	0		550
							1649	4	5621	9						
07		65503 X	59587	-0-	-5916	-0-	297	1	53055	3	Y	4593	4526	0		617
							1183	4	5052	9						
08		65503 X	56623	-0-	-8880	-0-	373	1	50184	3	Y	4676	4645	0		648
							922	4	5144	9						

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835																
03		146708 X	146708	-0-	-0-	-0-	1037	1	133921	3	Y	5253	6715	0		492
							5972	4	5778	9						
04		134572 X	134572	-0-	-0-	-0-	339	1	122698	3	Y	5070	5179	0		383
							5958	4	5577	9						
05		133293 X	133293	-0-	-0-	-0-	252	1	124028	3	Y	4824	4818	0		389
							3707	4	5306	9						
06		125518 X	125518	-0-	-0-	-0-	268	1	117066	3	Y	4352	4273	0		468
							3397	4	4787	9						
07		132370 X	125457	-0-	-6913	-0-	680	1	117826	3	Y	4009	3940	0		537
							2541	4	4410	9						
08		132370 X	120361	-0-	-12009	-0-	844	1	113141	3	Y	3892	3887	0		542
							2095	4	4281	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082											
NORMAN STATE 14		WELL #:		5HA	RRCID ->	290696	COMPL. DATE	12/13/2020	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7752 - 17797	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		96844 X	10466	-0-	-86378	-0-	67 1	8967 3	Y	939	964 0		70
							399 4	1033 9					
04		93720 X	71851	-0-	-21869	-0-	164 1	62023 3	Y	6115	5759 0		426
							2937 4	6727 9					
05		96844 X	76333	-0-	-20511	-0-	137 1	67702 3	Y	5877	5832 0		471
							2029 4	6465 9					
06		75911 X	75911	-0-	-0-	-0-	154 1	68191 3	Y	5075	4999 0		547
							1983 4	5583 9					
07		85289 X	85289	-0-	-0-	-0-	450 1	77778 3	Y	4893	4787 0		653
							1679 4	5382 9					
*08		86648 X	86648	-0-	-0-	-0-	591 1	79315 3	Y	4787	4774 0		666
							1476 4	5266 9					
NORMAN STATE 14		WELL #:		6HA	RRCID ->	290697	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7964 - 17961	
03		120869 X	9608	-0-	-111261	-0-	66 1	8411 3	Y	686	704 0		51
							376 4	755 9					
04		116970 X	30522	-0-	-86448	-0-	65 1	26964 3	Y	2084	1988 0		147
							1201 4	2292 9					
05		120869 X	58609	-0-	-62260	-0-	107 1	53208 3	Y	3372	3256 0		263
							1585 4	3709 9					
06		58213 X	58213	-0-	-0-	-0-	133 1	52739 3	Y	3462	3357 0		368
							1533 4	3808 9					
07		76722 X	76722	-0-	-0-	-0-	403 1	70192 3	Y	4194	4014 0		548
							1514 4	4613 9					
*08		78274 X	78274	-0-	-0-	-0-	534 1	71705 3	Y	4262	4221 0		589
							1347 4	4688 9					
NORMAN STATE 14		WELL #:		7HA	RRCID ->	290701	COMPL. DATE	11/25/2020	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7779 - 17822	
03		60729 X	26744	-0-	-33985	-0-	192 1	23252 3	Y	2043	2025 0		149
							1053 4	2247 9					
04		58770 X	44417	-0-	-14353	-0-	105 1	39526 3	Y	2652	2608 0		193
							1869 4	2917 9					
05		60729 X	53584	-0-	-7145	-0-	99 1	48881 3	Y	2859	2824 0		228
							1459 4	3145 9					
06		50364 X	50364	-0-	-0-	-0-	105 1	46337 3	Y	2344	2319 0		253
							1344 4	2578 9					
07		55595 X	55595	-0-	-0-	-0-	300 1	51725 3	Y	2233	2188 0		298
							1114 4	2456 9					
*08		56598 X	56598	-0-	-0-	-0-	393 1	52631 3	Y	2363	2335 0		326
							975 4	2599 9					
HUEY STATE 24		WELL #:		5H	RRCID ->	292400	COMPL. DATE	02/05/2022	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8977 - 19727	
03		162156 X	125351	-0-	-36805	-0-	121 1	121148 3	Y	3427	3409 0		78
							312 4	3770 9					
04		159643 X	159643	-0-	-0-	-0-	283 1	152796 3	Y	3778	3749 0		107
							2408 4	4156 9					
05		162893 X	162893	-0-	-0-	-0-	349 1	158117 3	Y	2973	2948 0		132
							1157 4	3270 9					
06		155615 X	155615	-0-	-0-	-0-	94 1	149481 3	Y	3683	3566 0		249
							1989 4	4051 9					
07		93992 X	52785	-0-	-41207	-0-	35 1	51044 3	Y	1156	1222 0		183
							434 4	1272 9					
*08		107472 X	107472	-0-	-0-	-0-	30 1	101861 3	Y	4388	4259 0		312
							754 4	4827 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
HUEY STATE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 292552		COMPL. DATE 02/05/2022		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 8669 - 19444	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	142675 X	142675	-0-	-0-	-0-	138 1	137693 3	Y	4081	4064 0	93
						355 4	4489 9				
04	182611 X	182611	-0-	-0-	-0-	322 1	174570 3	Y	4513	4478 0	128
						2755 4	4964 9				
05	181638 X	181638	-0-	-0-	-0-	389 1	176133 3	Y	3479	3452 0	155
						1289 4	3827 9				
06	170344 X	170344	-0-	-0-	-0-	102 1	163310 3	Y	4327	4189 0	293
						2172 4	4760 9				
07	150893 X	150893	-0-	-0-	-0-	68 1	146262 3	Y	3485	3287 0	491
						729 4	3834 9				
*08	152438 X	152438	-0-	-0-	-0-	44 1	147374 3	Y	3568	3782 0	277
						1095 4	3925 9				
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148									
GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3696 - 4602	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRISSOM		835518									
		WELL #: 1SW		RRCID -> 275716		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3360 - 4506	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518									
SARGE 17		WELL #: 1H		RRCID -> 283130		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 9707		PERF.10167 - 14819	
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-		639
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			N	66		705
05	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	6880 3	39 4	N	562	1 8	1266
						618 9					
06	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6255 3	17 4	N	681	1570 1	376
						749 9					
07	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	5849 3	559 4	N	697	643 1	429
						767 9					
*08	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	6390 3	2 4	N	888	736 1	581
						977 9					
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462									
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #: 1HA		RRCID -> 280830		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 7471		PERF. 7729 - 11994	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622															
NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE		

03		32953 X	28543	-0-	-4410	-0-	433	1	24907	3	Y	2912	2862	0	5260
							3203	9							
04		31440 X	30958	-0-	-482	-0-	579	1	26847	3	Y	3211	3043	0	5428
							3532	9							
05		31403 X	24607	-0-	-6796	-0-	808	1	20711	3	Y	2807	2653	0	5582
							3088	9							
06		29880 X	25205	-0-	-4675	-0-	834	1	21866	3	Y	2277	2349	0	5510
							2505	9							
07	DLQ	G-10	26420	-0-	26420	26420	703	1	23702	3	Y	1832	1798	0	5544
							2015	9							
08	DLQ	G-10	27397	-0-	27397	53817	690	1	24195	3	Y	2284	2277	0	5551
							2512	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955															
03		49489 X	49489	-0-	-0-	-0-	466	1	44962	3	Y	3692	3629	0	7733
							4061	9							
04		48301 X	48301	-0-	-0-	-0-	483	1	44219	3	Y	3272	3100	0	7905
							3599	9							
05		46469 X	41461	-0-	-5008	-0-	1357	1	36741	3	Y	3057	3039	0	7923
							3363	9							
06		47880 X	39910	-0-	-7970	-0-	881	1	35423	3	Y	3278	3382	0	7819
							3606	9							
07	DLQ	G-10	40606	-0-	40606	40606	584	1	36880	3	Y	2856	2803	0	7872
							3142	9							
08	DLQ	G-10	39118	-0-	39118	79724	621	1	35727	3	Y	2518	2510	0	7880
							2770	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759															
03		39246 X	28888	-0-	-10358	-0-	526	1	23852	3	Y	4100	4037	0	4880
							4510	9							
04		37980 X	24614	-0-	-13366	-0-	476	1	20128	3	Y	3645	3454	0	5071
							4010	9							
05		39246 X	38245	-0-	-1001	-0-	1339	1	33177	3	Y	3390	3398	0	5063
							3729	9							
06		37980 X	27276	-0-	-10704	-0-	609	1	23000	3	Y	3334	3439	0	4958
							3667	9							
07	DLQ	G-10	25574	-0-	25574	25574	533	1	21492	3	Y	3226	3167	0	5017
							3549	9							
08	DLQ	G-10	28294	-0-	28294	53868	609	1	24381	3	Y	3004	2994	0	5027
							3304	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880															
03		46066 X	42551	-0-	-3515	-0-	415	1	37728	3	Y	4007	3814	0	5339
							4408	9							
04		44040 X	37149	-0-	-6891	-0-	402	1	32697	3	Y	3682	3489	0	5532
							4050	9							
05		45508 X	34485	-0-	-11023	-0-	415	1	30030	3	Y	3673	3759	0	5446
							4040	9							
06		44040 X	30908	-0-	-13132	-0-	537	1	26883	3	Y	3171	3272	0	5345
							3488	9							
07	DLQ	G-10	33355	-0-	33355	33355	467	1	29174	3	Y	3376	3315	0	5406
							3714	9							
08	DLQ	G-10	33552	-0-	33552	66907	709	1	29535	3	Y	3007	2997	0	5417
							3308	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		//CONT.//		880622									
NIGHTHAWK STATE				WELL #: 512H	RRCID -> 290431	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 8633	PERF. 9959	- 15060				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	33077 X	30256	-0-	-2821	-0-	468 1	26404 3	Y	3076	2959 0	2866		
						3384 9							
04	31560 X	25525	-0-	-6035	-0-	452 1	21728 3	Y	3041	2882 0	3025		
						3345 9							
05	31651 X	26814	-0-	-4837	-0-	467 1	23211 3	Y	2851	2910 0	2966		
						3136 9							
06	30630 X	21987	-0-	-8643	-0-	536 1	18488 3	Y	2694	2779 0	2881		
						2963 9							
07	DLQ G-10	27573	-0-	27573	27573	555 1	23530 3	Y	3171	3113 0	2939		
						3488 9							
08	DLQ G-10	30189	-0-	30189	57762	650 1	26924 3	Y	2377	2369 0	2948		
						2615 9							
NIGHTHAWK STATE				WELL #: 451H	RRCID -> 290452	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9401	PERF. 9744	- 14846				
03	49042 X	33442	-0-	-15600	-0-	524 1	28471 3	Y	4043	3846 0	8707		
						4447 9							
04	46560 X	37495	-0-	-9065	-0-	1236 1	32027 3	Y	3847	3645 0	8909		
						4232 9							
05	48112 X	40710	-0-	-7402	-0-	1295 1	35355 3	Y	3691	3768 0	8832		
						4060 9							
06	38971 X	38971	-0-	-0-	-0-	2453 1	32877 3	Y	3310	3415 0	8727		
						3641 9							
07	DLQ G-10	33714	-0-	33714	33714	2498 1	28179 3	Y	2761	2711 0	8777		
						3037 9							
08	DLQ G-10	14610	-0-	14610	48324	341 1	12759 3	Y	1373	1368 0	8782		
						1510 9							
NIGHTHAWK STATE				WELL #: 432H	RRCID -> 290463	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9297	PERF. 9652	- 14753				
03	46345 X	44786	-0-	-1559	-0-	577 1	39238 3	Y	4519	4291 0	5037		
						4971 9							
04	44850 X	41395	-0-	-3455	-0-	1679 1	35324 3	Y	3993	3783 0	5247		
						4392 9							
05	46345 X	39515	-0-	-6830	-0-	1306 1	33767 3	Y	4038	4137 0	5148		
						4442 9							
06	44850 X	36373	-0-	-8477	-0-	2656 1	29399 3	Y	3925	4049 0	5024		
						4318 9							
07	DLQ G-10	40387	-0-	40387	40387	3932 1	31780 3	Y	4250	4172 0	5102		
						4675 9							
08	DLQ G-10	33971	-0-	33971	74358	282 1	29696 3	Y	3630	3617 0	5115		
						3993 9							
FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS				
DOUBLE BARREL OIL LLC		224791											
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 224		RRCID -> 112452	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3501	PERF. 3089	- 3271					
03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	55 2	34 9	Y	31	32 1	19		
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	60 2	42 9	Y	38	42 1	15		
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	31 2	34 9	Y	31	26 1	20		
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	28 2	30 9	Y	27	38 1	9		
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	50 2	40 9	Y	36	22 1	23		
08	DLQ G-10	73	-0-	73	73	36 2	37 9	Y	34	32 1	25		
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 139215	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3060	- 3294					
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	110 2	68 9	Y	62	64 1	37		
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	121 2	84 9	Y	76	83 1	30		
05	128 R	128	-0-	-0-	-0-	61 2	67 9	Y	61	51 1	40		
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	56 2	59 9	Y	54	77 1	17		
07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	99 2	81 9	Y	74	45 1	46		
08	DLQ G-10	147	-0-	147	147	71 2	76 9	Y	69	65 1	50		

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
GENESIS EXPLORATION LLC				300193						
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID -> 019864	COMPL. DATE 05/08/1959	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300						
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 088625	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2672 - 2675		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750						
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 169993	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 4935	PERF. 4454 - 4658		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588						
VOLLMAR SECTION 35		WELL #:		3	RRCID -> 071111	COMPL. DATE 04/03/1977	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A		
03	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2	N	-0-	54
04	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 2	N	-0-	54
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 2	N	-0-	54
06	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 2	N	-0-	54
07	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-	54
*08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-	54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SIBLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3223 - 3671	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2	N	-0-	-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 2	N	-0-	-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 2	N	-0-	-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 2	N	-0-	-0-
07	310 N	249	-0-	-61	B	-0-	249 2	N	-0-	-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

OIL AND GAS DIVISION

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

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104		PERF. N/A
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10602 - 10612
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURECEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9929 - 10632
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10534 - 10710
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012											
JURECEK -C-		WELL #:		1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	10474	-	10518	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	209785	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892	-	10610	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10544	-	10561	
03	868 N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-				49
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-				49
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-				49
06	630 N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-				49
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-				49
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-				49

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	10550	-	10564	
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-				166
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-				166
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-				166
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-				166
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-				166
*08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-				166

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748													
OAK 15		WELL #:		11	RRCID ->	282188	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	10738	-	11560	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	106	0		60
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	44	3	22	9	Y	20				80
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	107	3	1	9	Y	1				81
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-				81
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	224	3	18	9	Y	16	40	0		57
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	227	3	12	9	Y	11				68

OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	282614	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11510	-	11530	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	4	0		3
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-				3
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	479	3	4	9	Y	4				7
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-				7
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	268	3	10	9	Y	9	3	0		13
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	244	3	13	9	Y	12				25

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	282772	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11495 - 11505			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	959	3	98	9	Y	89	260	0		236
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1392	3	21	9	Y	19				255
05	1209 N	332	-0-	-877	-0-	306	3	26	9	Y	24				279
06	1020 N	196	-0-	-824	-0-	196	3			Y	-0-				279
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	524	3	19	9	Y	17	137	0		159
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	640	3	28	9	Y	25				184

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDREWS						
VAQUERO HUNTER INC.				882761											
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #:		W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1233 - 1394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
JONES, RC		WELL #:		9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2936 - 2956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	3063 - 3086			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3001 - 3022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3051 - 3074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)			//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.//	100222								
ASHTON, NORA B.			WELL #:	1Y	RRCID -> 256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2968 - 2992	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I			WELL #:	1Y	RRCID -> 256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF.	3138 - 3156	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 813			WELL #:	2	RRCID -> 256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF.	3056 - 3080	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 6N			WELL #:	1	RRCID -> 257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066 - 3087	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWENS, J. W.			WELL #:	12	RRCID -> 257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	2806 - 2986	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "AE"			WELL #:	4	RRCID -> 281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3037 - 3148	
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			13
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
KING, E. F.		WELL #:	20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MONTARE OPERATING, LTD.			577015									
RIGGAN		WELL #:	1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARGO KNIGHT		WELL #:	2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER D		WELL #:	2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER C		WELL #:	1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105 - 3119				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
C. C. CITIES SERVICE B		WELL #:	4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105 - 3127				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015										
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTSTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015														
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024								
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030								
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	4	N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	4	N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	4	N	-0-					-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058								
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	48	2	16	4	N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	2	53	4	N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	32	2	27	4	N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	47	2	7	4	N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	44	2	15	4	N	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	29	2	35	4	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122												
THORNBERRY "18"		WELL #: 3		RRCID -> 252739		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	27	2	9	4	N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	2	30	4	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	18	2	15	4	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4	4	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	2	8	4	N	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	2	19	4	N	-0-			-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #: 2		RRCID -> 254709		COMPL. DATE 08/11/2009			TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 255848		COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032					
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	60	2	20	4	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	2	66	4	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	40	2	33	4	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8	4	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	55	2	18	4	N	-0-			-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	36	2	43	4	N	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222												
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4361 - 4402					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
XTO ENERGY INC.				945936												
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2989 - 3084					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF. N/A					
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2				N	-0-				-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2				N	-0-				-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2				N	-0-				-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1281	2	20	4		N	-0-				-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2				N	-0-				-0-
*08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2				N	-0-				-0-
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.16184 - 17020					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF. N/A					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

G. P. M. (PENN.) U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. MITCHELL		33547 498 875391		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
WELL #:		1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724		PERF. 8297 - 8441		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1008 2	35 9	N	32			132
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	983 2	51 9	N	46			178
05	1085 N	993	-0-	-92	-0-	987 2	6 9	N	5	118 1		65
06	1020 N	66	-0-	-954	-0-	63 2	3 9	N	3			68
*07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1633 2	64 9	N	58			126
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			126

GRB (GRANITE WASH) TRAVERS RESOURCES, INC. LAWRENCE		33556 500 865985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WELL #:		1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5525 - 5570		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE		WELL #:		2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5596 - 5683
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER) BAKER RESOURCES, LLC CROWLEY-STATE		33579 500 044385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WELL #:		1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARDEN CITY MINERAL TECHNOLOGIES, INC. CITIES SERVICE		33989 001 593635		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK				
WELL #:		1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

MAJORS		WELL #:		1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
LANDMARK IP, LLC		484651												
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255												
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574						
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			104
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			104
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			104
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			104
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			104
*08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			104

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: GLASSCOCK						
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532						
03	1736 N	1100	-0-	-636	-0-	925	3	175	9	N	159	191	1	128
04	1770 N	1089	-0-	-681	-0-	995	3	94	9	N	85			213
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	696	3	152	9	N	138	177	1	174
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1929	3	175	9	N	159	191	1	142
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2079	3	207	9	N	188	189	1	141
*08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1992	3	169	9	N	154	193	1	102

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610												
COX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334						
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			112
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-			112
05	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-			112
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			112
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			112
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			112

MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742						
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	740	2	55	9	N	50	184	1	96
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	752	2	29	9	N	26			122
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	718	2	32	9	N	29			151
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	637	2	35	9	N	32			183
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	673	2	32	9	N	29			212
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			212

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
PETEX				659782										
COX, J.W.				WELL #:	1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9310 - 9337	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		558 N	178	-0-	-380	-0-	178	2		N	-0-			104
04		630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2		N	-0-			104
05		558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2		N	-0-			104
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			104
07		620 N	343	-0-	-277	-0-	343	2		N	-0-			104
08		527 N	290	-0-	-237	-0-	290	2		N	-0-			104

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061										
ENDURING FREEDOM				WELL #:	5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2350 - 2362	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM				WELL #:	3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2360 - 2380	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM				WELL #:	1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2432 - 4331	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HAY BRANDON 19 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	284517	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	15735	PERF.	14630 - 15735	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIB				34639 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976										
COWDEN RANCH 'A'				WELL #:	7H	RRCID ->	288363	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2836	PERF.	3386 - 7357	
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIRVINTEX (QUEEN) DIAMOND M OIL CO., INC. REED		35092 333 216899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS															
		WELL #:	2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
ARCO "U"		490300		WELL #:		1		RRCID ->		058033		COMPL. DATE		03/20/1974		TOTAL DEPTH		1240		PERF.		N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. WILSON, D. C. O.		490300		WELL #:		2		RRCID ->		040349		COMPL. DATE		10/10/1966		TOTAL DEPTH		1232		PERF.		N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
WOODWARD		649264		WELL #:		1		RRCID ->		055916		COMPL. DATE		08/03/1973		TOTAL DEPTH		1389		PERF.		N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC GIRVIN A		649264		WELL #:		1		RRCID ->		228986		COMPL. DATE		11/26/2005		TOTAL DEPTH		5204		PERF.		1372 - 1390	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
ROCA PRODUCTION, INC. SULVAN		722193		WELL #:		1		RRCID ->		055294		COMPL. DATE		04/18/1973		TOTAL DEPTH		1171		PERF.		N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

GIRVINTEX (QUEEN) ROCA PRODUCTION, INC. OGDEN		//CONT.// 35092 333 //CONT.// 722193		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILSON		35092 400 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON		WELL #: 102		RRCID -> 190682		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES WOODWARD		563344		RRCID -> 069502		COMPL. DATE 12/19/1976		TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016																

OLSEN ENERGY INC. WOODWARD "4"		621750		RRCID -> 225268		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365								
03	992 N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	780 N	633	-0-	-147	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) PECOS RIVER EXPLORATION, LLC GIRVIN "A"		35092 800 649264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194																
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	2389	-0-	2389	2389	2389	2			N	-0-					-0-
07	SI MULT	4818	-0-	4818	7207	4818	2			N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	7207					N	-0-					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719									
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4079 - 4392	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643									
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 7125 - 9877	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290		PERF.16336 - 16462	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC		100319									
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 5384 - 5777	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5378 - 5530	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 6281	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1568			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1568			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	298	-0-	298	1866	203 2	95 9	Y	86	0	-0-
07	14B2 EXT	612	-0-	612	2478	484 2	128 9	Y	116	0	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2478			Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319											
EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998				TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	T. A.	223	-0-	223	451	198	3	25	9	Y	23	22 0	5
04	T. A.	196	-0-	196	647	173	3	23	9	Y	21	22 0	4
05	780 X	133	-0-	-647	-0-	115	3	18	9	Y	16	18 0	2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	47	23 0	26
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	163	2	15	9	Y	14	35 0	5
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		5

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455			
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	7	1	1859	3	N	64	63 0	3
						70	9						
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	7	1	1594	3	N	50	51 0	2
						55	9						
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	5	1	1165	3	N	31	32 0	1
						34	9						
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1532	2	31	9	N	28	29 0	-0-
*07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1246	2	33	9	N	30	30 0	-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006				TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375			
03	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8766	3	18	9	N	16	16 0	1
04	6270 X	2796	-0-	-3474	-0-	2768	3	28	9	N	25	25 0	1
05	8587 X	1060	-0-	-7527	-0-	1026	3	34	9	N	31	31 0	1
06	8310 X	847	-0-	-7463	-0-	837	2	10	9	N	9	10 0	-0-
07	8587 X	907	-0-	-7680	-0-	878	2	29	9	N	26	26 0	-0-
08	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458			
03	5921 X	4983	-0-	-938	-0-	4940	3	43	9	N	39	38 0	2
04	5730 X	5127	-0-	-603	-0-	5087	3	40	9	N	36	36 0	2
05	5673 X	5178	-0-	-495	-0-	5137	3	41	9	N	37	37 0	2
06	4830 X	2508	-0-	-2322	-0-	2498	2	10	9	N	9	11 0	-0-
07	5301 X	3777	-0-	-1524	-0-	3636	2	141	9	N	128	128 0	-0-
08	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012				TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420			
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	9	1	2529	3	N	22	22 0	1
						24	9						
04	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	11	1	2911	3	N	28	28 0	1
						31	9						
05	3100 N	3845	-0-	745	745	11	1	3800	3	N	31	31 0	1
						34	9						
06	2380 N	1635	-0-	-745	-0-	1622	2	13	9	N	12	13 0	-0-
07	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	2079	2	17	9	N	15	15 0	-0-
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007				TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442			
03	8029 X	6891	-0-	-1138	-0-	6857	3	34	9	N	31	31 0	1
04	7170 X	6608	-0-	-562	-0-	6564	3	44	9	N	40	39 0	2
05	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8364	3	68	9	N	62	61 0	3
06	6720 X	4570	-0-	-2150	-0-	4560	2	10	9	N	9	12 0	-0-
07	6944 X	6775	-0-	-169	-0-	6746	2	29	9	N	26	26 0	-0-
08	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319		WELL #: J 42		RRCID ->	277008	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 6087 - 6452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3611	2	21	9	N	19	19	0	-0-	
*07	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4019	2	29	9	N	26	26	0	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID ->		277047		COMPL. DATE		10/11/2000		TOTAL DEPTH		6510 PERF. 5596 - 6348	
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	21	1	4585	3	N	95	94	0	4	
						105	9								
04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	23	1	5556	3	N	159	155	0	8	
						175	9								
05	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	27	1	6365	3	N	277	272	0	13	
						305	9								
06	4230 X	2207	-0-	-2023	-0-	2163	2	44	9	N	40	53	0	-0-	
07	4371 X	2637	-0-	-1734	-0-	2548	2	89	9	N	81	81	0	-0-	
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID ->		291577		COMPL. DATE		05/13/2008		TOTAL DEPTH		6660 PERF. 5637 - 6356	
03	4836 X	3954	-0-	-882	-0-	3920	3	34	9	N	31	31	0	1	
04	4230 X	4091	-0-	-139	-0-	4058	3	33	9	N	30	30	0	1	
05	4309 X	4268	-0-	-41	-0-	4234	3	34	9	N	31	31	0	1	
06	3840 X	3800	-0-	-40	-0-	3786	2	14	9	N	13	14	0	-0-	
*07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4651	2	19	9	N	17	17	0	-0-	
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID ->		154907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6332 PERF. 5300 - 5775	
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		100319		WELL #: 152		RRCID ->	038010	COMPL. DATE	12/16/1965	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID ->		038141		COMPL. DATE		01/24/1966		TOTAL DEPTH		3925 PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319											
CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A					
03	2666 N	2556	-0-	-110	-0-	2556	3		Y	-0-			-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		Y	-0-			-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	4945	-0-	1945	1945	4945	2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3505	-0-	405	2350	3505	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2350				Y	NO RPT			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRAMA OPERATING, LLC		324437		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1546	-0-	-438	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3		N	-0-			-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC		886192		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3840 - 3890	
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3697 - 3739	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2022													

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022										

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #: 598		RRCID -> 280240		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
ALLEDER INC.		013296										
EMBRY		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A				
COWDEN -A-		WELL #: 1										
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-			21
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	Y	-0-			21
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			21
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-			21
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	1	9		22
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-			23

MAVERICK PERMIAN LLC		100319		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A				
CLYDE -B-		WELL #: 150										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918				
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21										
03	DLQ G-10	1267	-0-	1267	2334	1267	2	Y	-0-			-0-
04	1900 N	1020	-0-	-880	1454	1020	2	Y	-0-			-0-
05	2641 N	1187	-0-	-1454	-0-	1187	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2	Y	-0-			-0-

PETEX		659782		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108				
BLAKENEY 32		WELL #: 1										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	882	-0-	882	1010	882	2	N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071											
ECTOR -AU- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325											
TXL				WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
GRAYBURG GAS UNIT VII				WELL #:	1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAYBURG GAS UNIT -V-				WELL #:	2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 4002 - 4016			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3918 - 3994			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAYBURG GAS UNIT XI				WELL #:	2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 4		RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #: 2		RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A		
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #: 2								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		008716								
SPECK		WELL #: 1		RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741		
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		23
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		23
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		23
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		23
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		23
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		23

SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728		
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2	N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716											
ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822					
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			10
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			10
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			10
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			10
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			10
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			10

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848					
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		WELL #: 4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022													

BLAKENEY "G"		WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022													

BLAKENEY F		WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867					
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP				630555								
SHEBA		WELL #:		1	RRCID -> 188744	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3790	- 3813			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCHARBAUER "G"		WELL #:		8	RRCID -> 185905	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3822	- 3848			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022												

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:		1Q	RRCID -> 158374	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3777	- 3795			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID -> 166517	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3982	- 3998			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618								
COWDEN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 154755	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4236	- 4316			
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			21
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-			21
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			21
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			21
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63 3	2 9	Y	-0-	2		23
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			23

COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 205157	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3924	- 4146			
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		Y	-0-			21
04	570 N	475	-0-	-95	-0-	475 3		Y	-0-			21
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-			21
*06	660 N	550	-0-	-110	-0-	550 3		Y	-0-			21
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	564 3	2 9	Y	-0-	2		23
*08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		Y	-0-			23

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.// 054618
 COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			22
04	570 N	475	-0-	-95	-0-	475	3		Y	-0-			22
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-			22
*06	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	3		Y	-0-			22
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2 9	Y	-2			24
*08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		Y	-0-			23

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 B & R OIL, INC. 041156
 COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03	217 #	72	-0-	-145 B	-287	72	3		Y	-0-			-0-
04	210 #	75	-0-	-135 B	-422	75	3		Y	-0-			-0-
05	217 #	110	-0-	-107 B	-529	110	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	88	-0-	-92 B	-621	88	3		Y	-0-			-0-
07 DLQ	G-10	79	-0-	79 B	-542	79	3		Y	-0-			-0-
08 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-542				Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -479 CANCELLED UNDERAGE -> -63												

BARROW PETROLEUM LLC 053314
 COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
 NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -243 CANCELLED UNDERAGE -> -332												
03	186 #	223	-0-	37 B	-206	212	2	11 9	N	10	16 1		11
04	150 #	218	-0-	68 B	-138	201	2	17 9	N	15	15 1		11
05	155 #	281	-0-	126 B	-12	250	2	31 9	N	28	23 1		16
06	277 R	289	-0-	12 B	-0-	267	2	22 9	N	20	15 1		21
07	239 R	239	-0-	-0- B	-0-	222	2	17 9	N	15	9 1		22
08	248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-248				N	NO RPT			22
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -248												

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1569 CANCELLED UNDERAGE -> -2017												
03	558 #	-0-	-0-	-558 B	-2127				N	-0-			228
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-2157				N	-0-			228
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-2188				N	-0-			228
06	13 #	-0-	-0-	-13 B	-2201				N	-0-			228
07	0 #	198	-0-	198 B	-2003	198	2		N	-0-			228
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2003				N	NO RPT			228
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -632 CANCELLED UNDERAGE -> -1371												

 GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 MAVERICK PERMIAN LLC 100319
 FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-3737	CANCELLED UNDERAGE ->	-3996						
03	0 #	-0-	-0-	B	-3737		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	B	-3737		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	B	-3737		N	-0-			-0-
06	0 #	3106	-0-	B	-631	3106 2	N	-0-			-0-
*07	4164 R	4795	-0-	B	-0-	4795 2	N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-1863	CANCELLED UNDERAGE ->	-3455						
03	2046 #	1969	-0-	B	-1940	1969 3	N	-0-			-0-
04	1890 #	1887	-0-	B	-1943	1887 3	N	-0-			-0-
05	1953 #	1913	-0-	B	-1983	1913 3	N	-0-			-0-
06	1920 #	-0-	-0-	B	-3903		N	-0-			-0-
07	1984 #	-0-	-0-	B	-5887		N	-0-			-0-
08	1984 #	NO RPT	-0-	B	-7871		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-6008	CANCELLED UNDERAGE ->	-1863						

 NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-48888	CANCELLED UNDERAGE ->	-33831						
03	12896 #	8130	-0-	B	-53654	8130 3	Y	-0-			-0-
04	510 #	8728	-0-	B	-45436	8728 3	Y	-0-			-0-
05	6541 #	10502	-0-	B	-41475	10502 3	Y	-0-			-0-
06	7860 #	-0-	-0-	B	-49335		Y	-0-			-0-
07	9021 #	-0-	-0-	B	-58356		Y	-0-			-0-
08	9610 #	NO RPT	-0-	B	-67966		Y	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-31257	CANCELLED UNDERAGE ->	-36709						

 GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
 ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		392							
03	T. A.	554	-0-	554 B	946	554 3	Y	-0-			-0-
04	1416 R	470	-0-	-946 B	-0-	470 3	Y	-0-			-0-
05	534 R	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	Y	-0-			-0-
06	510 #	491	-0-	-19 B	-19	491 2	Y	-0-			-0-
*07	478 R	497	-0-	19 B	-0-	497 2	Y	-0-			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-155		Y	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-155							

 UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
 STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-79	CANCELLED UNDERAGE ->	-188					
03	93 #	58	-0-	-35 B	-114	58 3	Y	-0-			-0-
04	90 #	61	-0-	-29 B	-143	61 3	Y	-0-			-0-
05	93 #	73	-0-	-20 B	-163	73 3	Y	-0-			-0-
06	60 #	63	-0-	3 B	-160	63 3	Y	-0-			-0-
07	0 #	68	-0-	68 B	-92	68 3	Y	-0-			-0-
08	62 #	75	-0-	13 B	-79	75 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-79							

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
SUNDOWN ENERGY LP 829482												
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022												

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
AGHORN OPERATING, INC. 008716												
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-	

PETROPLEX ENERGY INC. 660886												
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-	

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338												
03	124 #	72	-0-	-52		72 3	N	-0-			-0-	
04	60 #	53	-0-	-7		53 3	N	-0-			-0-	
05	45 R	45	-0-	-0-		45 3	N	-0-			-0-	
06	60 #	53	-0-	-7		53 3	N	-0-			-0-	
07	62 #	43	-0-	-19		43 3	N	-0-			-0-	
08	62 #	NO RPT	-0-	-62		-0-	N	NO RPT			-0-	

WALSH & WATTS, INC. 895060												
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A												
03	62 #	-0-	-0-	-62		-0-	N	-0-			34	
04	1 R	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			34	
05	8 R	8	-0-	-0-		8 2	N	-0-			34	
06	3 R	3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			34	
07	2 R	2	-0-	-0-		2 2	N	-0-			34	
08	8 #	-0-	-0-	-8		-0-	N	-0-			34	

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534												
03	248 N	131	-0-	-117		131 3	N	-0-			-0-	
04	672 N	672	-0-	-0-		672 3	N	-0-			-0-	
05	437 N	437	-0-	-0-		437 3	N	-0-			-0-	
06	293 N	293	-0-	-0-		293 3	N	-0-			-0-	
07	396 N	396	-0-	-0-		396 3	N	-0-			-0-	
*08	632 N	632	-0-	-0-		632 3	N	-0-			-0-	

GOMEZ (ATOKA)		//CONT.//		35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
SVEN PERMIAN, LLC				831420							
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH	22765	PERF.17352 - 17372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341 2		N	-0-	-0-	
04	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	1070 2		N	-0-	-0-	
05	1302 X	965	-0-	-337	-0-	965 2		N	-0-	-0-	
06	1290 X	645	-0-	-645	-0-	645 2		N	-0-	-0-	
07	1333 X	1312	-0-	-21	-0-	1312 2		N	-0-	-0-	
08	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280 2		N	-0-	-0-	

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200							
TYRRELL ESTATE		WELL #:		1A	RRCID ->	116051	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4897 - 5331
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020											

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704				CNTY: PECOS			
DEWITT, BILL		WELL #:		1D	RRCID ->	290119	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	10364	PERF. 5000 - 5322
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)				35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	128198	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	22683	PERF.17959 - 22423
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2		N	-0-	-0-	
04	4950 X	4788	-0-	-162	-0-	4788 2		N	-0-	-0-	
05	5115 X	2701	-0-	-2414	-0-	2701 2		N	-0-	-0-	
06	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 2		N	-0-	-0-	
07	5611 X	5193	-0-	-418	-0-	5193 2		N	-0-	-0-	
08	5611 X	5221	-0-	-390	-0-	5221 2		N	-0-	-0-	

J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	147380	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	21654	PERF.17056 - 17280
03	11377 X	11128	-0-	-249	-0-	11128 2		N	-0-	-0-	
04	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192 2		N	-0-	-0-	
05	9951 X	4029	-0-	-5922	-0-	4029 2		N	-0-	-0-	
06	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	12429 2		N	-0-	-0-	
07	11129 X	10985	-0-	-144	-0-	10985 2		N	-0-	-0-	
08	11129 X	9511	-0-	-1618	-0-	9511 2		N	-0-	-0-	

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17030	PERF.16722 - 16886
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322 2		N	-0-	-0-	
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		N	-0-	-0-	
06	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	13940 2		N	-0-	-0-	
07	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568 2		N	-0-	-0-	
*08	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752 2		N	-0-	-0-	

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		775 N	395	-0-	-380	-0-	395 2			N	-0-	-0-
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			N	-0-	-0-
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2			N	-0-	-0-
06		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2			N	-0-	-0-
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2			N	-0-	-0-
*08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2			N	-0-	-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781												
03		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11782 2			N	-0-	-0-
04		10890 X	10232	-0-	-658	-0-	10232 2			N	-0-	-0-
05		11253 X	6256	-0-	-4997	-0-	6256 2			N	-0-	-0-
06		12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	12345 2			N	-0-	-0-
07		11253 X	10748	-0-	-505	-0-	10748 2			N	-0-	-0-
*08		11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	11485 2			N	-0-	-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273												
03		23396 X	23396	-0-	-0-	-0-	23396 2			N	-0-	-0-
04		22590 X	21270	-0-	-1320	-0-	21270 2			N	-0-	-0-
05		23250 X	12909	-0-	-10341	-0-	12909 2			N	-0-	-0-
06		24175 X	24175	-0-	-0-	-0-	24175 2			N	-0-	-0-
07		25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	25023 2			N	-0-	-0-
08		23405 X	22612	-0-	-793	-0-	22612 2			N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400												
03		8401 X	6897	-0-	-1504	-0-	6897 2			N	-0-	-0-
04		7110 X	5111	-0-	-1999	-0-	5111 2			N	-0-	-0-
05		7347 X	5854	-0-	-1493	-0-	5854 2			N	-0-	-0-
06		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7679 2			N	-0-	-0-
07		6882 X	5923	-0-	-959	-0-	5923 2			N	-0-	-0-
*08		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9454 2			N	-0-	-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917												
03		1116 N	937	-0-	-179	-0-	937 3			N	-0-	-0-
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3			N	-0-	-0-
05		899 N	729	-0-	-170	-0-	729 3			N	-0-	-0-
06		900 N	579	-0-	-321	-0-	579 3			N	-0-	-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3			N	-0-	-0-
*08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3			N	-0-	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200												
03		10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	10401 2			N	-0-	-0-
04		10590 X	6400	-0-	-4190	-0-	6400 2			N	-0-	-0-
05		10943 X	8998	-0-	-1945	-0-	8998 2			N	-0-	-0-
06		11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11845 2			N	-0-	-0-
07		10416 X	10057	-0-	-359	-0-	10057 2			N	-0-	-0-
08		10416 X	9706	-0-	-710	-0-	9706 2			N	-0-	-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502												
03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			N	-0-	-0-
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-	-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-	-0-
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			N	-0-	-0-
07		899 N	692	-0-	-207	-0-	692 2			N	-0-	-0-
*08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
*08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A		
03		2573 N	2289	-0-	-284	-0-	2289 3	N	-0-		157
04		2400 N	2209	-0-	-191	-0-	2209 3	N	-0-		157
05		2728 N	2319	-0-	-409	-0-	2319 3	N	-0-		157
06		2220 N	2127	-0-	-93	-0-	2127 3	N	-0-		157
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3	N	-0-		157
08		2325 N	2159	-0-	-166	-0-	2159 3	N	-0-		157

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845		
03		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426 3	N	-0-		-0-
04		10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646 3	N	-0-		-0-
05		10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10814 3	N	-0-		-0-
06		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615 3	N	-0-		-0-
07		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11231 3	N	-0-		-0-
*08		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10912 3	N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868		
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3	N	-0-		-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396		
03		11625 X	10485	-0-	-1140	-0-	10485 3	N	-0-		-0-
04		11250 X	5238	-0-	-6012	-0-	5238 3	N	-0-		-0-
05		11625 X	3770	-0-	-7855	-0-	3770 3	N	-0-		-0-
06		16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	16033 3	N	-0-		-0-
07		15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	15160 3	N	-0-		-0-
*08		13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	13966 3	N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440							
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	18084 - 18178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC				576512										
DIXEL RESOURCES INC UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	18308 - 18386	
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
EXXON FEE "L"				WELL #:	1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730	
03	2511 N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
04	2400 N	1909	-0-	-491	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
06	1980 N	1719	-0-	-261	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
07	1984 N	1793	-0-	-191	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
*08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284	
03	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	2			N	-0-			-0-
04	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	2			N	-0-			-0-
05	13423 X	10622	-0-	-2801	-0-	10622	2			N	-0-			-0-
06	13650 X	13254	-0-	-396	-0-	13254	2			N	-0-			-0-
07	14105 X	13026	-0-	-1079	-0-	13026	2			N	-0-			-0-
08	14105 X	13151	-0-	-954	-0-	13151	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1				WELL #:	1	RRCID ->	031312	COMPL. DATE	06/10/1963	TOTAL DEPTH	21603	PERF.	N/A	
03	34379 X	27723	-0-	-6656	-0-	27723	2			N	-0-			-0-
04	33870 X	32427	-0-	-1443	-0-	32427	2			N	-0-			-0-
05	34999 X	11799	-0-	-23200	-0-	11799	2			N	-0-			-0-
06	33870 X	31726	-0-	-2144	-0-	31726	2			N	-0-			-0-
07	33548 X	33548	-0-	-0-	-0-	33548	2			N	-0-			-0-
08	33511 X	29222	-0-	-4289	-0-	29222	2			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	034557	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	21794	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	2	-0-	2	8	2	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		24707 X	23555	-0-	-1152	-0-	23555	2			N	-0-			-0-
04		23910 X	22720	-0-	-1190	-0-	22720	2			N	-0-			-0-
05		24707 X	11325	-0-	-13382	-0-	11325	2			N	-0-			-0-
06		26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-			-0-
07		25111 X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	2			N	-0-			-0-
08		23560 X	20061	-0-	-3499	-0-	20061	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A															
03		26412 X	25335	-0-	-1077	-0-	25335	2			N	-0-			-0-
04		25560 X	24363	-0-	-1197	-0-	24363	2			N	-0-			-0-
05		26412 X	15276	-0-	-11136	-0-	15276	2			N	-0-			-0-
06		27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2			N	-0-			-0-
07		26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	26322	2			N	-0-			-0-
08		25327 X	24928	-0-	-399	-0-	24928	2			N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268															
03		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
06		990 N	951	-0-	-39	-0-	951	3			N	-0-			-0-
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
*08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A															
03		18631 X	18475	-0-	-156	-0-	18475	2			N	-0-			-0-
04		17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	17970	2			N	-0-			-0-
05		18507 X	7686	-0-	-10821	-0-	7686	2			N	-0-			-0-
06		19502 X	19502	-0-	-0-	-0-	19502	2			N	-0-			-0-
07		18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	18801	2			N	-0-			-0-
08		18569 X	18451	-0-	-118	-0-	18451	2			N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020															
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
05		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	21220	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	12493 X	10693	-0-	-1800	-0-	10693	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	12690 X	9426	-0-	-3264	-0-	9426	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	13113 X	5529	-0-	-7584	-0-	5529	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	12690 X	11984	-0-	-706	-0-	11984	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	10695 X	10437	-0-	-258	-0-	10437	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2	N	-0-	-0-	-0-	

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	040127	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL DEPTH	21120	PERF. N/A	
03	33480 X	32851	-0-	-629	-0-	32851	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	32720 X	32720	-0-	-0-	-0-	32720	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	33480 X	5353	-0-	-28127	-0-	5353	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	32524 X	32524	-0-	-0-	-0-	32524	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	33480 X	26176	-0-	-7304	-0-	26176	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	33480 X	30722	-0-	-2758	-0-	30722	2	N	-0-	-0-	-0-	

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040210	COMPL. DATE	10/02/1966	TOTAL DEPTH	21100	PERF. N/A	
03	36363 X	29626	-0-	-6737	-0-	29626	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	39753 X	39753	-0-	-0-	-0-	39753	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	37820 X	16482	-0-	-21338	-0-	16482	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	36600 X	35393	-0-	-1207	-0-	35393	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	39777 X	39777	-0-	-0-	-0-	39777	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	37820 X	37740	-0-	-80	-0-	37740	2	N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040227	COMPL. DATE	09/18/1966	TOTAL DEPTH	22086	PERF. N/A	
03	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	40503	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	39318 X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	29605 X	12369	-0-	-17236	-0-	12369	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	35705 X	35705	-0-	-0-	-0-	35705	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	39955 X	39955	-0-	-0-	-0-	39955	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	39338	2	N	-0-	-0-	-0-	

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040794	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	21928	PERF. N/A	
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-	-0-	-0-	

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	041747	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	20920	PERF.19445 - 20825	
03	26598 X	26569	-0-	-29	-0-	26569	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	25740 X	25705	-0-	-35	-0-	25705	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	26598 X	11967	-0-	-14631	-0-	11967	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	25740 X	24289	-0-	-1451	-0-	24289	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	26598 X	18864	-0-	-7734	-0-	18864	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	28977 X	28977	-0-	-0-	-0-	28977	2	N	-0-	-0-	-0-	

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	042473	COMPL. DATE	06/03/1967	TOTAL DEPTH	21830	PERF. N/A	
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		27218 X	27039	-0-	-179	-0-	27039 2		N	-0-			-0-
04		26128 X	26128	-0-	-0-	-0-	26128 2		N	-0-			-0-
05		26939 X	16004	-0-	-10935	-0-	16004 2		N	-0-			-0-
06		28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	28578 2		N	-0-			-0-
07		27032 X	26127	-0-	-905	-0-	26127 2		N	-0-			-0-
08		27032 X	26355	-0-	-677	-0-	26355 2		N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	N/A	
03		2821 X	2740	-0-	-81	-0-	2740 2		N	-0-			-0-
04		2730 X	2460	-0-	-270	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
05		2821 X	1475	-0-	-1346	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
06		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
07		2728 X	2606	-0-	-122	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
08		2728 X	2594	-0-	-134	-0-	2594 2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF.	N/A	
03		13919 X	13037	-0-	-882	-0-	13037 2		N	-0-			-0-
04		13470 X	12468	-0-	-1002	-0-	12468 2		N	-0-			-0-
05		13919 X	13262	-0-	-657	-0-	13262 2		N	-0-			-0-
06		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	13080 2		N	-0-			-0-
07		13082 X	12560	-0-	-522	-0-	12560 2		N	-0-			-0-
08		13268 X	12731	-0-	-537	-0-	12731 2		N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.	21548 - 22752	
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			-0-
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
08		899 N	896	-0-	-3	-0-	896 2		N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	21081 - 22636	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700	PERF.	N/A	
03		66125 X	66125	-0-	-0-	-0-	66125 2		N	-0-			-0-
04		61320 X	61320	-0-	-0-	-0-	61320 2		N	-0-			-0-
05		63767 X	57485	-0-	-6282	-0-	57485 2		N	-0-			-0-
06		66651 X	66651	-0-	-0-	-0-	66651 2		N	-0-			-0-
07		66707 X	66707	-0-	-0-	-0-	66707 2		N	-0-			-0-
08		65844 X	65743	-0-	-101	-0-	65743 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	046277	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	22675	PERF.	N/A	
03		1984 X	990	-0-	-994	-0-	990 2		N	-0-			-0-
04		1920 X	697	-0-	-1223	-0-	697 2		N	-0-			-0-
05		806 X	110	-0-	-696	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06		960 X	634	-0-	-326	-0-	634 2		N	-0-			-0-
07		992 X	685	-0-	-307	-0-	685 2		N	-0-			-0-
08		992 X	892	-0-	-100	-0-	892 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
06	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2	N	-0-			-0-
07	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	2	N	-0-			-0-
08	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A				
03	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	17840	2	N	-0-			-0-
04	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2	N	-0-			-0-
05	16368 X	13770	-0-	-2598	-0-	13770	2	N	-0-			-0-
06	15840 X	12954	-0-	-2886	-0-	12954	2	N	-0-			-0-
07	16368 X	13427	-0-	-2941	-0-	13427	2	N	-0-			-0-
08	16368 X	11733	-0-	-4635	-0-	11733	2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A				
03	29630 X	29630	-0-	-0-	-0-	29630	2	N	-0-			-0-
04	28740 X	22868	-0-	-5872	-0-	22868	2	N	-0-			-0-
05	29698 X	22601	-0-	-7097	-0-	22601	2	N	-0-			-0-
06	28740 X	24136	-0-	-4604	-0-	24136	2	N	-0-			-0-
07	29636 X	27266	-0-	-2370	-0-	27266	2	N	-0-			-0-
08	29636 X	27451	-0-	-2185	-0-	27451	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A				
03	37145 X	37145	-0-	-0-	-0-	37145	2	N	-0-			-0-
04	35873 X	35873	-0-	-0-	-0-	35873	2	N	-0-			-0-
05	32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	32576	2	N	-0-			-0-
06	37536 X	37536	-0-	-0-	-0-	37536	2	N	-0-			-0-
07	36270 X	36270	-0-	-0-	-0-	36270	2	N	-0-			-0-
*08	36560 X	36560	-0-	-0-	-0-	36560	2	N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701				
03	25358 X	24787	-0-	-571	-0-	24787	2	N	-0-			-0-
04	24540 X	23865	-0-	-675	-0-	23865	2	N	-0-			-0-
05	25358 X	24024	-0-	-1334	-0-	24024	2	N	-0-			-0-
06	24300 X	22637	-0-	-1663	-0-	22637	2	N	-0-			-0-
07	24800 X	24442	-0-	-358	-0-	24442	2	N	-0-			-0-
08	24800 X	24527	-0-	-273	-0-	24527	2	N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A				
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4409	-0-	-91	-0-	4409	2	N	-0-			-0-
05	4588 X	4534	-0-	-54	-0-	4534	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4380	-0-	-210	-0-	4380	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4506	-0-	-237	-0-	4506	2	N	-0-			-0-
08	4743 X	4465	-0-	-278	-0-	4465	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14539 X	14504	-0-	-35	-0-	14504 2	N	-0-			-0-
04	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	14095 2	N	-0-			-0-
05	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	14532 2	N	-0-			-0-
06	14040 X	12807	-0-	-1233	-0-	12807 2	N	-0-			-0-
07	14570 X	12729	-0-	-1841	-0-	12729 2	N	-0-			-0-
08	14570 X	12691	-0-	-1879	-0-	12691 2	N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	652	-0-	-464	-0-	652 2	N	-0-			-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
*08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-			-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-			-0-
06	570 N	366	-0-	-204	-0-	366 2	N	-0-			-0-
07	775 N	646	-0-	-129	-0-	646 2	N	-0-			-0-
08	930 N	661	-0-	-269	-0-	661 2	N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124

03	341 N	235	-0-	-106	-0-	235 2	N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 2	N	-0-			-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

03	103633 X	102504	-0-	-1129	-0-	102504 2	N	-0-			-0-
04	100290 X	98668	-0-	-1622	-0-	98668 2	N	-0-			-0-
05	103633 X	99936	-0-	-3697	-0-	99936 2	N	-0-			-0-
06	100110 X	94993	-0-	-5117	-0-	94993 2	N	-0-			-0-
07	102517 X	92004	-0-	-10513	-0-	92004 2	N	-0-			-0-
08	102517 X	83213	-0-	-19304	-0-	83213 2	N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		8525 X	47	-0-	-8478	-0-	47 2			-0-
04		8250 X	2087	-0-	-6163	-0-	2087 2			-0-
05		6851 X	3140	-0-	-3711	-0-	3140 2			-0-
06		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708 2			-0-
07		19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	19132 2			-0-
*08		17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	17755 2			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
HATCH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF.21230 - 22450
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2			-0-
07		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058								
HATCH, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LIGON UNIT		257062								
WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A		
03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2			-0-
04		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2			-0-
05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2			-0-
06		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2			-0-
07		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2			-0-
*08		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2			-0-

DALCO-USM		257062								
WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF.21330 - 22650		
03		7099 X	6742	-0-	-357	-0-	6742 2			-0-
04		6870 X	6063	-0-	-807	-0-	6063 2			-0-
05		7130 X	5762	-0-	-1368	-0-	5762 2			-0-
06		6900 X	5668	-0-	-1232	-0-	5668 2			-0-
07		7130 X	5510	-0-	-1620	-0-	5510 2			-0-
08		6727 X	6513	-0-	-214	-0-	6513 2			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 2		RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A
03		2635 N	2548	-0-	-87	-0-	2548 3			-0-
04		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3			-0-
05		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3			-0-
06		2460 N	2267	-0-	-193	-0-	2267 3			-0-
07		2635 N	2224	-0-	-411	-0-	2224 3			-0-
08		2635 N	2207	-0-	-428	-0-	2207 3			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2976 X	2539	-0-	-437	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
04	2460 X	2322	-0-	-138	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
05	2511 X	2470	-0-	-41	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
06	2460 X	2312	-0-	-148	-0-	2312	3	N	-0-			-0-
07	2542 X	2376	-0-	-166	-0-	2376	3	N	-0-			-0-
08	2542 X	2399	-0-	-143	-0-	2399	3	N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754				
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY		317150										
SABINE		WELL #: 1		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A				
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A				
03	10478 X	9808	-0-	-670	-0-	9808	2	N	-0-			-0-
04	10080 X	9479	-0-	-601	-0-	9479	2	N	-0-			-0-
05	10323 X	9895	-0-	-428	-0-	9895	2	N	-0-			-0-
06	9960 X	8613	-0-	-1347	-0-	8613	2	N	-0-			-0-
07	10075 X	8867	-0-	-1208	-0-	8867	2	N	-0-			-0-
08	9889 X	8882	-0-	-1007	-0-	8882	2	N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
 FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
 BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

03	13826 X	11810	-0-	-2016	-0-	11810	3		N	-0-			-0-
04	13380 X	10750	-0-	-2630	-0-	10750	3		N	-0-			-0-
05	13826 X	9201	-0-	-4625	-0-	9201	3		N	-0-			-0-
06	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	14938	3		N	-0-			-0-
07	12617 X	11844	-0-	-773	-0-	11844	3		N	-0-			-0-
08	11811 X	10661	-0-	-1150	-0-	10661	3		N	-0-			-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

03	37974 X	37974	-0-	-0-	-0-	37974	3		N	-0-			-0-
04	37910 X	37910	-0-	-0-	-0-	37910	3		N	-0-			-0-
05	31806 X	15770	-0-	-16036	-0-	15770	3		N	-0-			-0-
06	31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	31303	3		N	-0-			-0-
07	37296 X	37296	-0-	-0-	-0-	37296	3		N	-0-			-0-
08	31806 X	31779	-0-	-27	-0-	31779	3		N	-0-			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

03	4030 X	3327	-0-	-703	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
04	3540 X	3150	-0-	-390	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
05	3658 X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
06	3420 X	2899	-0-	-521	-0-	2899	3		N	-0-			-0-
07	3379 X	2910	-0-	-469	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
08	3317 X	2842	-0-	-475	-0-	2842	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1379 X	303	-0-	-1076	-0-	303	3	N	-0-		-0-	
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
05	341 N	81	-0-	-260	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
06	300 N	69	-0-	-231	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3	N	-0-		-0-	
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
03	23839 X	7219	-0-	-16620	-0-	7219	3	N	-0-		-0-	
04	8010 X	7155	-0-	-855	-0-	7155	3	N	-0-		-0-	
05	8649 X	7266	-0-	-1383	-0-	7266	3	N	-0-		-0-	
06	8370 X	6651	-0-	-1719	-0-	6651	3	N	-0-		-0-	
07	8649 X	6564	-0-	-2085	-0-	6564	3	N	-0-		-0-	
08	7409 X	6313	-0-	-1096	-0-	6313	3	N	-0-		-0-	

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-	
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3	N	-0-		-0-	
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-		-0-	

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06	3000 N	9492	-0-	6492	6492	9492	3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	46	-0-	-3054	3438	46	3	N	-0-		-0-	
*08	3100 N	63	-0-	-3037	401	63	3	N	-0-		-0-	

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A				
03	48090 X	48090	-0-	-0-	-0-	48090	3	N	-0-		-0-	
04	44587 X	44587	-0-	-0-	-0-	44587	3	N	-0-		-0-	
05	44950 X	16447	-0-	-28503	-0-	16447	3	N	-0-		-0-	
06	43500 X	9492	-0-	-34008	-0-	9492	3	N	-0-		-0-	
07	44950 X	7564	-0-	-37386	-0-	7564	3	N	-0-		-0-	
08	44950 X	6888	-0-	-38062	-0-	6888	3	N	-0-		-0-	

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
03	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	3	N	-0-		-0-	
04	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	3	N	-0-		-0-	
05	16337 X	11745	-0-	-4592	-0-	11745	3	N	-0-		-0-	
06	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	3	N	-0-		-0-	
07	16337 X	15852	-0-	-485	-0-	15852	3	N	-0-		-0-	
08	16337 X	14447	-0-	-1890	-0-	14447	3	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512									
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-		-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-		-0-
05	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	1054 3		N	-0-		-0-
06	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	1251 3		N	-0-		-0-
07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999			
TOMAHAWK		WELL #: 1									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170			
NEAL, ROXIE		WELL #: 1									
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	24 3	58 9	N	53	175 1	47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148		195
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	8	165 1	38
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	104		142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67		209
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 3	109 9	N	99	171 1	137

SVEN PERMIAN, LLC		831420		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A			
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #: 1									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) SVEN PERMIAN, LLC SEVEN -D- GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	35708 333 831420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 057501	COMPL. DATE 12/14/1973	TOTAL DEPTH 22750	PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. PRICE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057529	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 22610	PERF. N/A					
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342 2		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
07	341 N	187	-0-	-154	-0-	187 2		N	-0-			-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. WILLBANKS, HENRY		WELL #: 10		RRCID -> 031849	COMPL. DATE 05/20/1965	TOTAL DEPTH 20931	PERF. N/A					
03	68510 X	52611	-0-	-15899	-0-	52611 2		N	-0-			-0-
04	70246 X	70246	-0-	-0-	-0-	70246 2		N	-0-			-0-
05	67828 X	44274	-0-	-23554	-0-	44274 2		N	-0-			-0-
06	65640 X	30298	-0-	-35342	-0-	30298 2		N	-0-			-0-
07	72602 X	32797	-0-	-39805	-0-	32797 2		N	-0-			-0-
08	72602 X	26269	-0-	-46333	-0-	26269 2		N	-0-			-0-
BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654	COMPL. DATE 12/10/1965	TOTAL DEPTH 20875	PERF. N/A					
03	93558 X	87099	-0-	-6459	-0-	87099 2		N	-0-			-0-
04	92005 X	92005	-0-	-0-	-0-	92005 2		N	-0-			-0-
05	93837 X	51734	-0-	-42103	-0-	51734 2		N	-0-			-0-
06	90810 X	65226	-0-	-25584	-0-	65226 2		N	-0-			-0-
07	95077 X	89084	-0-	-5993	-0-	89084 2		N	-0-			-0-
08	95077 X	81616	-0-	-13461	-0-	81616 2		N	-0-			-0-
TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 21571	PERF.19814 - 21308					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125	COMPL. DATE 08/05/1966	TOTAL DEPTH 21349	PERF. N/A					
03	34658 X	31097	-0-	-3561	-0-	31097 2		N	-0-			-0-
04	31982 X	31982	-0-	-0-	-0-	31982 2		N	-0-			-0-
05	28055 X	22593	-0-	-5462	-0-	22593 2		N	-0-			-0-
06	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	31659 2		N	-0-			-0-
07	35173 X	35173	-0-	-0-	-0-	35173 2		N	-0-			-0-
*08	35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	35021 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. GOMEZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 35708 333 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109		PERF. N/A		
03	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2	N	-0-			-0-
04	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2	N	-0-			-0-
05	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2	N	-0-			-0-
06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2	N	-0-			-0-
07	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2	N	-0-			-0-
*08	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2	N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447		PERF. N/A		
03	961 N	618	-0-	-343	-0-	618	3	N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	3	N	-0-			-0-
07	558 N	5	-0-	-553	-0-	5	3	N	-0-			-0-
08	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650		PERF. N/A		
03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
05	2697 N	2668	-0-	-29	-0-	2668	2	N	-0-			-0-
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-			-0-
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
*08	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355		PERF. N/A		
03	21049 X	20682	-0-	-367	-0-	20682	2	N	-0-			-0-
04	20340 X	19993	-0-	-347	-0-	19993	2	N	-0-			-0-
05	20863 X	18342	-0-	-2521	-0-	18342	2	N	-0-			-0-
06	20310 X	20310	-0-	-0-	-0-	20310	2	N	-0-			-0-
07	20801 X	17512	-0-	-3289	-0-	17512	2	N	-0-			-0-
*08	21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	21010	2	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	048330	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	22830	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	101095 X	101095	-0-	-0-	-0-	101095 3		N	-0-			-0-
04	100377 X	100377	-0-	-0-	-0-	100377 3		N	-0-			-0-
05	99479 X	77328	-0-	-22151	-0-	77328 3		N	-0-			-0-
06	96270 X	74680	-0-	-21590	-0-	74680 3		N	-0-			-0-
07	99644 X	99644	-0-	-0-	-0-	99644 3		N	-0-			-0-
08	99479 X	98810	-0-	-669	-0-	98810 3		N	-0-			-0-

GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF.	N/A
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3		N	-0-			-0-
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 3		N	-0-			-0-
07	527 N	420	-0-	-107	-0-	420 3		N	-0-			-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-

REED /SECTION 1/		WELL #:		1	RRCID ->	053552	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	22902	PERF.	N/A
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3		N	-0-			-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3		N	-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
*06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 3		N	-0-			-0-

GILMORE, V.		WELL #:		1	RRCID ->	063757	COMPL. DATE	08/05/1975	TOTAL DEPTH	22844	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMORE, V.		WELL #:		2	RRCID ->	069784	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	22774	PERF.	N/A
03	21483 X	21296	-0-	-187	-0-	21296 2		N	-0-			-0-
04	20850 X	20448	-0-	-402	-0-	20448 2		N	-0-			-0-
05	21545 X	21015	-0-	-530	-0-	21015 2		N	-0-			-0-
06	20850 X	20043	-0-	-807	-0-	20043 2		N	-0-			-0-
07	21545 X	20993	-0-	-552	-0-	20993 2		N	-0-			-0-
*08	22031 X	22031	-0-	-0-	-0-	22031 2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	102124	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	22635	PERF.	21311 - 22525
03	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399 3		N	-0-			-0-
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 3		N	-0-			-0-
05	8339 X	5143	-0-	-3196	-0-	5143 3		N	-0-			-0-
06	8070 X	5449	-0-	-2621	-0-	5449 3		N	-0-			-0-
07	8339 X	5388	-0-	-2951	-0-	5388 3		N	-0-			-0-
08	7409 X	5340	-0-	-2069	-0-	5340 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		1358		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		4960 X	4355	-0-	-605	-0-	4355	2	N	-0-		-0-
04		4710 X	4108	-0-	-602	-0-	4108	2	N	-0-		-0-
05		4650 X	4620	-0-	-30	-0-	4620	2	N	-0-		-0-
06		4500 X	4053	-0-	-447	-0-	4053	2	N	-0-		-0-
07		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-		-0-
*08		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3				WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A		
03		20798 X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	2	N	-0-		-0-
04		19740 X	19469	-0-	-271	-0-	19469	2	N	-0-		-0-
05		20398 X	18919	-0-	-1479	-0-	18919	2	N	-0-		-0-
06		20130 X	18638	-0-	-1492	-0-	18638	2	N	-0-		-0-
07		20801 X	18814	-0-	-1987	-0-	18814	2	N	-0-		-0-
08		20801 X	19157	-0-	-1644	-0-	19157	2	N	-0-		-0-

LITTLE MEXICO				WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339		
03		124 X	8	-0-	-116	-0-	8	2	N	-0-		-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
06		60 X	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-		-0-
07		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
08		62 X	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.				WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954		
DEWITT-PARKE, BILL												
03		18290 X	11869	-0-	-6421	-0-	11869	2	N	-0-		-0-
04		17700 X	17356	-0-	-344	-0-	17356	2	N	-0-		-0-
05		18290 X	6513	-0-	-11777	-0-	6513	2	N	-0-		-0-
06		18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2	N	-0-		-0-
07		17949 X	13345	-0-	-4604	-0-	13345	2	N	-0-		-0-
08		17949 X	13289	-0-	-4660	-0-	13289	2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #: 1		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250		
LHR GAS UNIT												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OXY USA INC.				630591								
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2022												

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,				100367								
MAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAY, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A			
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3	Y	-0-			45
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	Y	-0-			45
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1050	3	64 9 Y	58	61	1	42
06	630 N	427	-0-	-203	-0-	417	3	10 9 Y	9			51
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1254	3	12 9 Y	11			62
08	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	1260	3	2 9 Y	2			64

MAY, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A			
03	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3	Y	-0-			160
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	Y	-0-			160
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1968	3	37 9 Y	34	115	1	79
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1267	3	18 9 Y	16			95
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	594	3	36 9 Y	33			128
08	DLQ G-10	532	-0-	532	532	531	3	1 9 Y	1			129

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GOMEZ WEST UNIT NO. 2												
		WELL #:		2	RRCID ->	066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185			
03	5208 X	4534	-0-	-674	-0-	4534	2	Y	-0-			18
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2	Y	-0-			18
05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2	Y	-0-			18
06	4680 X	4115	-0-	-565	-0-	4115	2	Y	-0-			18
*07	4836 X	4477	-0-	-359	-0-	4477	2	Y	-0-			18
08	DLQ G-10	4261	-0-	4261	4261	4261	2	Y	-0-			18

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	067280	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	070874	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
MENDEL ESTATE 36		WELL #:		2	RRCID ->	068171	COMPL. DATE	05/29/1987	TOTAL DEPTH	12160	PERF.10900 - 10960
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8060 X	7387	-0-	-673	-0-	20 1	7251 3	Y	105		288
04	6510 X	5589	-0-	-921	-0-	116 9					
05	6727 X	5406	-0-	-1321	-0-	5440 3	149 9	Y	135	184 1	239
06	7050 X	4164	-0-	-2886	-0-	1 1	5286 3	Y	108		347
07	7285 X	5680	-0-	-1605	-0-	119 9					
08	7285 X	4586	-0-	-2699	-0-	4135 3	29 9	Y	26	183 1	190
						514 1	5166 3	Y	-0-		190
						4586 3		Y	-0-		190
MENDEL ESTATE 36		WELL #:		3	RRCID ->	070324	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	12200	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PECOS D FEE		WELL #:		1	RRCID ->	281776	COMPL. DATE	01/03/1978	TOTAL DEPTH	12095	PERF.10932 - 11601
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		4	RRCID ->	281782	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	12165	PERF.10927 - 11931
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	-0-		-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		1	RRCID ->	281809	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	11149	PERF.10912 - 11064
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
EXTEX OPERATING COMPANY SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983								
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
NEAL, J. O. 21		WELL #: 2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561								
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598								
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #: 1														
03	1519 N	476	-0-	-1043	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	627	-0-	-393	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	961 N	734	-0-	-227	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
PECOS -J- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 283589		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	10	1			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

 GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	1 1	214 3	Y	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		Y	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	40	-0-	-115 B	-0-	34 3	6 9	N	5	140 1	72
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-		72
05	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29 3		N	-0-		72
06	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 3		N	-0-		72
07	81 N	53	-0-	-28 B	-0-	5 1	48 3	N	-0-		72
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3		N	-0-		72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
 RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

03	20305	20176	-0-	-129	-0-	20176 3		N	-0-		-0-
04	19650	17302	-0-	-2348	-0-	17302 3		N	-0-		-0-
05	20305	15888	-0-	-4417	-0-	15888 3		N	-0-		-0-
06	19590 #	18786	-0-	-804	-0-	18786 3		N	-0-		-0-
07	20243 #	19816	-0-	-427	-0-	19816 3		N	-0-		-0-
08	20181 #	19771	-0-	-410	-0-	19771 3		N	-0-		-0-

 GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
 LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WTG EXPLORATION		945220										
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-	288	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-	288	
05	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	2		N	-0-	288	
06	330 N	33	-0-	-297	-0-	33	2		N	-0-	288	
07	341 N	24	-0-	-317	-0-	12	2	12 9	N	11	299	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	8	307	

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2 9	Y	2	14	
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8 9	Y	7	21	
05	1209 N	554	-0-	-655	-0-	554	2		Y	-0-	21	
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1929	2	47 9	Y	43	64	
*07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1977	2	84 9	Y	76	69	
08	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	1807	2	36 9	Y	33	25	
										71 1		
										77 1		

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2 9	Y	2	50	
04	2160 N	2042	-0-	-118	-0-	2038	2	4 9	Y	4	54	
05	2108 N	1106	-0-	-1002	-0-	1106	2		Y	-0-	54	
06	2250 N	1702	-0-	-548	-0-	1650	2	52 9	Y	47	101	
*07	2108 N	1974	-0-	-134	-0-	1884	2	90 9	Y	82	75	
08	DLQ G-10	1813	-0-	1813	1813	1656	2	157 9	Y	143	109	
										108 1		
										109 1		

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE 11/10/1977	TOTAL DEPTH 22736	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14659 2	84 9	N	76	184 1	25
04		14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14970 2	9 9	N	8		33
05		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5813 2	10 9	N	9		42
06		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412 2		N	-0-		42
07		15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	15606 2		N	-0-		42
*08		15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	15364 2		N	-0-		42

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 155385	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 11378	PERF.10998	-	11262		
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1612 2	58 9	N	53		180
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1439 2	13 9	N	12		192
05		1519 N	388	-0-	-1131	-0-	365 2	23 9	N	21	183 1	30
06		1620 N	1454	-0-	-166	-0-	1454 2		N	-0-		30
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		30
*08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		30

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID -> 156438	COMPL. DATE 09/17/1995	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11586	-	11664		
03		651 N	599	-0-	-52	-0-	593 2	6 9	N	5		144
04		660 N	589	-0-	-71	-0-	587 2	2 9	N	2		146
05		527 N	250	-0-	-277	-0-	249 2	1 9	N	1		147
06		570 N	486	-0-	-84	-0-	486 2		N	-0-		147
07		620 N	579	-0-	-41	-0-	579 2		N	-0-		147
*08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-		147

DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		217012	RRCID -> 168013	COMPL. DATE 01/29/1998	TOTAL DEPTH 22667	PERF.15460	-	15562		
HATCH, ETHEL		WELL #:		1								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID -> 202261	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 18732	PERF.11401	-	12804		
MENGENS, ANTON		WELL #:		1								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		WELL #:		35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936								
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 050549	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 22490	PERF.15790	-	16013		
03		10757	9893	-0-	-864	-0-	9893 3		N	-0-		-0-
04		10410	9481	-0-	-929	-0-	9481 3		N	-0-		-0-
05		10757	9481	-0-	-1276	-0-	9481 3		N	-0-		-0-
06		10200 #	9990	-0-	-210	-0-	9990 3		N	-0-		-0-
07		10658 R	10658	-0-	-0-	-0-	10658 3		N	-0-		-0-
*08		10362 R	10362	-0-	-0-	-0-	10362 3		N	-0-		-0-

GREASEWOOD (ATOKA)			36579 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC			141077												
OATMAN			WELL #: 1			RRCID -> 171497			COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OXY USA INC.			630591			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
CORNELL KNIGHT "C"			WELL #: 1			RRCID -> 151003			COMPL. DATE 06/13/1994			TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756			
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-				-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-				-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-				-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-				-0-
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-				-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-				-0-
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)			36579 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
AQUA TERRA PERMIAN, LLC			028618												
MALLARD SWD			WELL #: 1			RRCID -> 289828			COMPL. DATE 08/21/2019			TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC			524907			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
KNIGHT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 047643			COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518			
03	7688 X	2285	-0-	-5403	-0-	2285	2			N	-0-				-0-
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-				-0-
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-				-0-
06	7440 X	3563	-0-	-3877	-0-	3563	2			N	-0-				-0-
07	7688 X	6470	-0-	-1218	-0-	6470	3			N	-0-				-0-
08	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT				-0-
KNIGHT, CORNELL -D-			WELL #: 1			RRCID -> 053525			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE			WELL #: 1			RRCID -> 079728			COMPL. DATE 12/03/1978			TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677			
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-				-0-
04	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-				-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-				-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-				-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-				-0-
08	2635 N	1166	-0-	-1469	-0-	1166	3			N	-0-				-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		//CONT.//		524907							
CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14508 X	14	-0-	-14494	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	55231 X	55231	-0-	-0-	-0-	54377	2	854 4	N	-0-	-0-
05	44225 X	44225	-0-	-0-	-0-	44225	2		N	-0-	-0-
06	22590 X	-0-	-0-	-22590	-0-				N	-0-	-0-
*07	62977 X	62977	-0-	-0-	-0-	58720	3	4257 4	N	-0-	-0-
08	41974 X	NO RPT	-0-	-41974	-0-				N	NO RPT	-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC		665593		CLARK SWD		WELL #:	1W	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	16067	PERF.	4000 - 8500
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

CLARK SWD		WELL #:		2W	RRCID ->	283440	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4600 - 7000			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

GREY RANCH (DEVONIAN)		36904 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		WELL #:	1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.	12503 - 12690
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	1116 N	998	-0-	-118	-0-							N	-0-		-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
07	1116 N	1036	-0-	-80	-0-							N	-0-		-0-
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	035217	COMPL. DATE	12/13/1964	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2022															

IDOL		WELL #:		1 L	RRCID ->	041552	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022															

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)															
RAYDEN															
MARSTON															
WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A															

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

03		2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-			48
04		2366 R	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			48
05		2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-			48
06		2362 R	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-			48
07		2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-			48
*08		2442 R	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-			48

SUNDOWN ENERGY LP															
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION															
WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908															

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

03		5177 #	5024	-0-	-153	-0-	5024	3			N	-0-			-0-
04		5010 #	4391	-0-	-619	-0-	4391	3			N	-0-			-0-
05		5177 #	5107	-0-	-70	-0-	5107	3			N	-0-			-0-
06		4860 #	4815	-0-	-45	-0-	4815	3			N	-0-			-0-
07		5022 #	4934	-0-	-88	-0-	4934	3			N	-0-			-0-
08		5115 #	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION															
WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

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

03		341 #	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
04		330 #	272	-0-	-58	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
05		341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
06		330 #	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
07		310 #	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
08		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION															
WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922															

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

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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION															
WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066															

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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION															
WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205															

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

03		620 #	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-			-0-
04		600 #	513	-0-	-87	-0-	513	3			Y	-0-			-0-
05		620 #	574	-0-	-46	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
06		600 #	564	-0-	-36	-0-	564	3			Y	-0-			-0-
07		589 #	562	-0-	-27	-0-	562	3			Y	-0-			-0-
08		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B	CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->	046761	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2022												

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->	050252	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022												

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	7822 - 7990

03	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	3	Y	-0-			-0-
04	450 #	392	-0-	-58	-0-	392	3	Y	-0-			-0-
05	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	3	Y	-0-			-0-
06	450 #	441	-0-	-9	-0-	441	3	Y	-0-			-0-
07	465 #	431	-0-	-34	-0-	431	3	Y	-0-			-0-
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID ->	257829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7894 - 8406

03	465 #	438	-0-	-27	-0-	438	3	Y	-0-			173
04	510 #	418	-0-	-92	-0-	392	3	Y	24			197
05	527 #	497	-0-	-30	-0-	446	3	Y	46	26 9	51 9	243
06	480 #	407	-0-	-73	-0-	407	3	Y	-0-			243
07	496 #	406	-0-	-90	-0-	406	3	Y	-0-			243
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			243

HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:		540	RRCID ->	275410	COMPL. DATE	08/04/1962	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7902 - 8368

03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3	Y	-0-			-0-
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3	Y	-0-			-0-
07	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3	Y	-0-			-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC				875088					
ESTES, W. A.				WELL #: 61	RRCID -> 033358	COMPL. DATE 06/11/1964	TOTAL DEPTH 7870	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7826 R	7826	-0-	-0-	-0-	7826 2			-0-
04	7553 R	7553	-0-	-0-	-0-	7553 2			-0-
05	7697 R	7697	-0-	-0-	-0-	7697 2			-0-
06	7321 R	7321	-0-	-0-	-0-	7321 2			-0-
07	7410 R	7410	-0-	-0-	-0-	7410 2			-0-
*08	7011 R	7011	-0-	-0-	-0-	7011 2			-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 67	RRCID -> 046609	COMPL. DATE 08/09/1963	TOTAL DEPTH 8292	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
07	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115 2	Y	-0-	8
*08	395 R	280	-0-	-115	-0-	280 2	Y	-0-	8

ESTES, W. A.				WELL #: 81	RRCID -> 051557	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH 8096	PERF. N/A	
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-	-0-
04	90 #	22	-0-	-68	-0-	22 2	N	-0-	-0-
05	124 #	9	-0-	-115	-0-	9 2	N	-0-	-0-
06	120 #	24	-0-	-96	-0-	24 2	N	-0-	-0-
07	124 #	13	-0-	-111	-0-	13 2	N	-0-	-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 58	RRCID -> 052757	COMPL. DATE 04/13/1962	TOTAL DEPTH 8426	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ESTES, W.A.				WELL #: 78	RRCID -> 052758	COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 7602 - 7712	
03	1240 #	1154	-0-	-86	-0-	1154 2	N	-0-	-0-
04	1200 #	1086	-0-	-114	-0-	1086 2	N	-0-	-0-
05	1209 #	1109	-0-	-100	-0-	1109 2	N	-0-	-0-
06	1170 #	1058	-0-	-112	-0-	1058 2	N	-0-	-0-
07	1178 #	1091	-0-	-87	-0-	1091 2	N	-0-	-0-
08	1147 #	1089	-0-	-58	-0-	1089 2	N	-0-	-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 75	RRCID -> 167747	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7602 - 7668	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	78
*08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	-0-	78

ESTES, W. A.				WELL #: 145	RRCID -> 222779	COMPL. DATE 10/17/2005	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7486 - 7536	
03	2294 #	2094	-0-	-200	-0-	2094 2	N	-0-	-0-
04	2277 R	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-	-0-
05	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2	N	-0-	-0-
06	2142 R	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2	N	-0-	-0-
07	2356 #	2047	-0-	-309	-0-	2047 2	N	-0-	-0-
08	2356 #	2130	-0-	-226	-0-	2130 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088														
ESTES, W. A.		WELL #: 144		RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP		829482														
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1018		RRCID -> 164478		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 588		RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2022																
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802														
SHAMMO C24-4		WELL #: 1		RRCID -> 234717		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187								
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	15	1	526	2	N	-0-					-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	15	1	517	2	N	-0-					-0-
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	15	1	531	2	N	-0-					-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	N	-0-					-0-
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	18	1	532	2	N	-0-					-0-
08	558 N	542	-0-	-16	-0-	17	1	525	2	N	-0-					-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
HALEY, J. E. '18'		WELL #: 1		RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823													
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM	
03	04	05	06	07	08	03	04	05	06	07	08	BALANCE	
03	04	05	06	07	08	03	04	05	06	07	08	BALANCE	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584													
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421													
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-	4
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	4
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	4
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	-0-	100	2		N	-0-	4
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	4
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-	4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630													
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	-0-	5737	2		N	-0-	-0-
04	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	-0-	12735	2	3 9	N	3	-0-
05	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	-0-	13577	2		N	-0-	-0-
06	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	-0-	12510	2	6 9	N	5	-0-
07	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	-0-	12402	2		N	-0-	-0-
*08	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	-0-	11709	2		N	-0-	-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687													
03	6851	X	883	-0-	-5968	-0-	-0-	883	2		N	-0-	-0-
04	6630	X	865	-0-	-5765	-0-	-0-	865	2		N	-0-	-0-
05	6851	X	1076	-0-	-5775	-0-	-0-	1076	2		N	-0-	-0-
06	6630	X	748	-0-	-5882	-0-	-0-	748	2		N	-0-	-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-	-0-
*08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-	-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018													
03	1302	N	758	-0-	-544	-0-	-0-	758	2		N	-0-	-0-
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	-0-	930	2		N	-0-	-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-	-0-
06	720	N	358	-0-	-362	-0-	-0-	358	2		N	-0-	-0-
07	961	N	760	-0-	-201	-0-	-0-	760	2		N	-0-	-0-
08	992	N	765	-0-	-227	-0-	-0-	765	2		N	-0-	-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508													
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	4 9	N	4	-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2	1 9	N	1	-0-
06	750	N	110	-0-	-640	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-	-0-
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	N	1		28	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		28	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		28	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		28	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357													
03		620 N	265	-0-	-355	-0-	265 2		N	-0-		4	
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		4	
05		992 N	69	-0-	-923	-0-	69 2		N	-0-		4	
06		270 N	51	-0-	-219	-0-	51 2		N	-0-		4	
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		4	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		4	

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557													
03		64325 X	64325	-0-	-0-	-0-	64317 2	8 9	N	7	7 8	210	
04		61603 X	61603	-0-	-0-	-0-	61351 2	252 9	N	229	152 1	1 8	286
05		62879 X	62879	-0-	-0-	-0-	62598 2	281 9	N	255	369 1		172
06		60444 X	60444	-0-	-0-	-0-	60173 2	271 9	N	246	187 1	1 8	230
07		62403 X	61552	-0-	-851	-0-	61290 2	262 9	N	238	364 1		104
08		62403 X	60182	-0-	-2221	-0-	59914 2	268 9	N	244	185 1	5 8	158

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204													
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-	
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-	
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2		N	-0-		-0-	
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2262 2	10 9	N	9	9 8	-0-	
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		-0-	
*08		3100 N	11417	-0-	8317	-0-	8317 2	8 9	N	7	7 8	-0-	

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	N	16			33
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			33
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			33
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			33
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			33
*08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2198	2	15	9	N	14			47

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562															
03	14B2	EXT	186	-0-	186	186	186	2			N	-0-			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-			52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-			52
06		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			52
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			52
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537															
03		16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-			21
04		15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-			21
05		13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-			21
06		14040 X	12453	-0-	-1587	-0-	12453	2			N	-0-			21
07		15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-			21
*08		18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	18537	2			N	-0-			21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		8246 X	8180	-0-	-66	-0-	8180	2		N	-0-			6
04		7890 X	7810	-0-	-80	-0-	7810	2		N	-0-			6
05		8153 X	8053	-0-	-100	-0-	8053	2		N	-0-			6
06		7920 X	7757	-0-	-163	-0-	7757	2		N	-0-			6
07		8184 X	8076	-0-	-108	-0-	8076	2		N	-0-			6
08		8184 X	8039	-0-	-145	-0-	8039	2		N	-0-			6

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588														
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570														
03		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2		N	-0-			69
04		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2		N	-0-			69
05		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2		N	-0-			69
06		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2		N	-0-			69
07		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		N	-0-			69
*08		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2		N	-0-			69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2	N	-0-		72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		72
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526												
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		6
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		6
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		6
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		6
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		6
*08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		6

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578												
03		1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2	N	-0-		7
04		1800 N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2	N	-0-		7
05		1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2	N	-0-		7
06		1800 N	1716	-0-	-84	-0-	1716	2	N	-0-		7
07		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2	N	-0-		7
08		1829 N	1747	-0-	-82	-0-	1747	2	N	-0-		7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236												
03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-		40
04		3000 N	4693	-0-	1693	1693	4692	2	N	1	8	40
05		3100 N	11718	-0-	8618	10311	11718	2	N	-0-		40
06		3000 N	11384	-0-	8384	18695	11384	2	N	-0-		40
07		28114 X	9419	-0-	-18695	-0-	9419	2	N	-0-		40
*08		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2	N	-0-		40

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		14869 X	11619	-0-	-3250	-0-	-0-	11574 2	45 9	N	41	41 8		32
04		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	-0-	12175 2	1 9	N	1	1 8		32
05		12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	-0-	12162 2	2 9	N	2	2 8		32
06		11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	-0-	11875 2		N	-0-			32
07		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	-0-	10565 2	2 9	N	2	2 8		32
*08		13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	-0-	13445 2		N	-0-			32

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17178														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483														
03		32519 X	29377	-0-	-3142	-0-	-0-	29377 2		N	-0-			-0-
04		31470 X	28709	-0-	-2761	-0-	-0-	28709 2		N	-0-			-0-
05		31062 X	30121	-0-	-941	-0-	-0-	30121 2		N	-0-			-0-
06		30060 X	28740	-0-	-1320	-0-	-0-	28740 2		N	-0-			-0-
07		31062 X	29296	-0-	-1766	-0-	-0-	29296 2		N	-0-			-0-
08		30132 X	28700	-0-	-1432	-0-	-0-	28700 2		N	-0-			-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114														
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			7
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			7
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-			7
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424														
03		3100 N	16231	-0-	13131	18160	16214	2	17 9	N	15	15 8		88
04		41009 X	22849	-0-	-18160	-0-	22847	2	2 9	N	2	2 8		88
05		20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	20996	2	3 9	N	3	3 8		88
06		17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	17180	2	11 9	N	10	10 8		88
07		14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2		N	-0-			88
*08		12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12460	2	2 9	N	2	2 8		88

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CAMP 31 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236108		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 18000		PERF.14768 - 17578						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-					

UNIVERSITY 19-27		WELL #: 1		RRCID -> 236277		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 17848		PERF.15426 - 17140						
03	8308 X	15	-0-	-8293	-0-	15	2				4					
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-						4					
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						4					
06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-						4					
07	15 X	-0-	-0-	-15	-0-						4					
08	15 X	-0-	-0-	-15	-0-						4					

HUGHES & TALBOT 75-23		WELL #: 1		RRCID -> 238870		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 17680		PERF.15212 - 17170						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						21					

HALEY, J.E. 18		WELL #: 2		RRCID -> 239067		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 17825		PERF.16342 - 16356						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						15					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						15					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						15					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						15					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						15					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						15					

HARRISON 30		WELL #: 1		RRCID -> 239283		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17750		PERF.15905 - 17450						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						4					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4					

DK BOYD 75-14 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239286		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 17700		PERF.14497 - 16315						
03	35905 X	35905	-0-	-0-	-0-	35094	2	811	9	N	737	559	1	9	8	208
04	38427 X	38427	-0-	-0-	-0-	37844	2	583	9	N	530	460	1	6	8	272
05	38015 X	38015	-0-	-0-	-0-	37553	2	462	9	N	420	486	1			206
06	35922 X	35922	-0-	-0-	-0-	35527	2	395	9	N	359	486	1	3	8	76
07	34132 X	34132	-0-	-0-	-0-	33842	2	290	9	N	264	168	1			172
*08	26618 X	26618	-0-	-0-	-0-	26524	2	94	9	N	85	124	1	27	8	106

HARRISON 20		WELL #: 1		RRCID -> 239289		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 17850		PERF.14950 - 16989						
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-				23
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				23
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-				23
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988																	

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																	

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	81	-0-	81	81		81	2		N	-0-					83
06	14B2	EXT	46	-0-	46	127		46	2		N	-0-					83
07	14B2	EXT	20	-0-	20	147		20	2		N	-0-					83
*08	292	X	145	-0-	-147	-0-		145	2		N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																	

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																	

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-					4
04	270	N	250	-0-	-20	-0-		250	2		N	-0-					4
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-					4
06	30	N	17	-0-	-13	-0-		17	2		N	-0-					4
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-		282	2		N	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																	

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																	

03	35027	X	35027	-0-	-0-	-0-		35023	2	4	9	N	4	4	8		-0-
04	33814	X	33814	-0-	-0-	-0-		33814	2			N	-0-				-0-
05	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-		34522	2	296	9	N	269	267	1	2	8
06	32792	X	32792	-0-	-0-	-0-		32636	2	156	9	N	142	139	1	3	8
07	34037	X	34037	-0-	-0-	-0-		34035	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*08	33645	X	33645	-0-	-0-	-0-		33469	2	176	9	N	160	152	1	8	8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10260	2	1	9	N	1	1 8		86
06	17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	17570	2	9	9	N	8	8 8		86
07	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11322	2	1	9	N	1	1 8		86
*08	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	10434	2	17	9	N	15	15 8		86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			60
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			60
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			60
06		420 N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-			60
07		434 N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-			60
08		279 N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-			60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846															
03		34715 X	34715	-0-	-0-	-0-	34389	2	326	9	N	296	186	1	141
04		35397 X	35397	-0-	-0-	-0-	35097	2	300	9	N	273	170	1	244
05		32716 X	32716	-0-	-0-	-0-	32489	2	227	9	N	206	182	1	266
06		28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	28506	2	92	9	N	84	186	1	164
07		27375 X	27375	-0-	-0-	-0-	27182	2	193	9	N	175	178	1	161
*08		25040 X	25040	-0-	-0-	-0-	25011	2	29	9	N	26			187

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886															
03		11594 X	8106	-0-	-3488	-0-	8065	2	41	9	N	37			152
04		10650 X	8183	-0-	-2467	-0-	8147	2	36	9	N	33			185
05		10137 X	7159	-0-	-2978	-0-	7141	2	18	9	N	16			201
06		9330 X	3908	-0-	-5422	-0-	3908	2			N	-0-			201
07		8804 X	8219	-0-	-585	-0-	8188	2	31	9	N	28			229
08		8463 X	6099	-0-	-2364	-0-	6095	2	4	9	N	4			233

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 2R		RRCID -> 257779	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 16194	PERF.16030	- 16050			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

GILLS 13		WELL #: 3		RRCID -> 258129	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 17697	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APC WATER HOLDINGS 1, LLC		027348		WELL #: 1		RRCID -> 219735	COMPL. DATE 07/21/2011	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 5526	- 6182			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APC FEE 62		WELL #: 1		RRCID -> 244822	COMPL. DATE 05/16/2012	TOTAL DEPTH 17800	PERF. 6020	- 7804					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #: 1		RRCID -> 221302	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 17676	PERF.15613	- 17550			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1		RRCID -> 239056	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 16150	PERF.13944	- 14762			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150		WELL #: 1		RRCID -> 271403		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 5194 - 5284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 107967		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 17910		PERF.17292 - 17350		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHOWMAN, EMMA "23"		WELL #: 1		RRCID -> 112412		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 18760		PERF.17245 - 17546				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FORREST AVANT ET AL "34"		WELL #: 1		RRCID -> 115628		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17310 - 17718				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
HARRISON, NELL "22"		WELL #: 1		RRCID -> 117464		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 17800		PERF.16909 - 17254				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRISON, NELL "28"		WELL #: 1A		RRCID -> 119340		COMPL. DATE 11/22/1985		TOTAL DEPTH 17900		PERF.17094 - 17614				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836															

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098															

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556															

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FED OPERATING LLC 264211															
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919															

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961															
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542															

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC 646827																	
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164																	

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346																	

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056																	

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730																	

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876																	

03	6603	X	3585	-0-	-3018	-0-	3585	3			Y	-0-					248
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					248
*05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					248
*06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					248
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					248
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555																	

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
PDEH LLC //CONT.// 646827												
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					202
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					202
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					202
07	14B	DENY	21	-0-	21	21	21	21	3			202
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					202

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306												
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	3		N	-0-
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-
*05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	3		N	-0-
*06		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-
07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-
08		2263 N	1955	-0-	-308	-0-	-0-	1955	3		N	-0-

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	3		Y	-0-
*05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
UNIVERSITY 20-7		WELL #: 1		RRCID -> 226682		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		2364 X	2364	-0-	-0-	2363	3	1	9	Y	1	8	995
04		510 X	-0-	-0-	-510			Y					995
*05		527 X	-0-	-0-	-527			Y					995
*06		510 X	-0-	-0-	-510			Y					995
07		527 X	-0-	-0-	-527			Y					995
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y					995

UNIVERSITY 19-17		WELL #: 1		RRCID -> 227200		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680					
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					230
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					230
*05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					230
*06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					230
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					230
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y					230

UNIVERSITY 19-9		WELL #: 1		RRCID -> 228681		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612					
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y					282
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y					282
*05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y					282
*06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y					282
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y					282
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y					282

UNIVERSITY 19-24		WELL #: 1		RRCID -> 229055		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670					
03		1736 X	289	-0-	-1447	289	3	Y					177
04		1680 X	-0-	-0-	-1680			Y					177
*05		1736 X	-0-	-0-	-1736			Y					177
*06		900 X	-0-	-0-	-900			Y					177
07		837 X	-0-	-0-	-837			Y					177
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y					177

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 229185		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069					
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					18
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					18
*05		1 N	-0-	-0-	-0-	1	3	Y					18
*06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					18
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y					18

UNIVERSITY 19-13		WELL #: 1		RRCID -> 229249		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672					
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					130
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					130
*05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					130
*06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					130
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y					130
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y					130

UNIVERSITY 20-30		WELL #: 1		RRCID -> 229635		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N		NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
UNIVERSITY 20-22		WELL #: 1		RRCID -> 230085		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			220
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			220
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			220
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			220
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			220
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			220

UNIVERSITY 20-21		WELL #: 1		RRCID -> 230232		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			90
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			90
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			90
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			90
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			90
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			90

UNIVERSITY 20-28		WELL #: 1		RRCID -> 230233		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-19		WELL #: 1		RRCID -> 230387		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BOYD 29-8		WELL #: 1		RRCID -> 230884		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25			25
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

UNIVERSITY 20-18		WELL #: 1D		RRCID -> 231323		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-15		WELL #: 1		RRCID -> 233954		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			295
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			295
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			295
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			295
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			295
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			295

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
UNIVERSITY 19-23		WELL #: 1		RRCID -> 238895		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155

MCKNIGHT, TOM 9		WELL #: 1		RRCID -> 239026		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-34		WELL #: 1		RRCID -> 239058		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-33		WELL #: 1		RRCID -> 239071		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187

UNIVERSITY 20-27		WELL #: 1		RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

UNIVERSITY 20-15		WELL #: 1		RRCID -> 239097		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119

WHEAT TRUST C27-4 LOV		WELL #: 1		RRCID -> 239124		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468				
03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3	Y	-0-			32
04	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	13332	3	440 9	Y	400		432
*05	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	3		Y	-0-		432
*06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3		Y	-0-		432
07	6634 X		-0-	-0-	-6634				Y	-0-		432
08	10850 X	443	-0-	-10407	-0-	443	3		Y	-0-		432

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143																	

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544																	

03	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16237	3			N	-0-					273
04	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	3			N	-0-					273
*05	15035	X	9301	-0-	-5734	-0-	9301	3			N	-0-					273
*06	16320	X	8664	-0-	-7656	-0-	8664	3			N	-0-					273
07	16864	X	9281	-0-	-7583	-0-	9281	3			N	-0-					273
08	16244	X	11215	-0-	-5029	-0-	11215	3			N	-0-					273

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488																	

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666																	

03	7347	X	3304	-0-	-4043	-0-	3304	3			Y	-0-					22
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					22
*05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					22
*06	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					22
07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238																	

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642																	

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300

 HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 PDEH LLC //CONT.// 646827
 BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3	N	-0-		278
04		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 3	N	-0-		278
*05		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 3	N	-0-		278
*06		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3	N	-0-		278
07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3	N	-0-		278
*08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3	N	-0-		278

 JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

03		69781 X	15275	-0-	-54506	-0-	15275 2	Y	-0-		71
04		65850 X	38018	-0-	-27832	-0-	38018 3	Y	-0-		71
*05		57939 X	57939	-0-	-0-	-0-	57939 3	Y	-0-		71
*06		55642 X	55642	-0-	-0-	-0-	55642 3	Y	-0-		71
07		41531 X	41531	-0-	-0-	-0-	41531 3	Y	-0-		71
08		57939 X	21892	-0-	-36047	-0-	21892 3	Y	-0-		71

 BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

03		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 3	N	-0-		557
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		558
*05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		558
*06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		558
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		558
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		558

 BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		197
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		197
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		197
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		197
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

 PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
 HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

03		11749 X	9475	-0-	-2274	-0-	9475 2	N	-0-		117
04		11370 X	8229	-0-	-3141	-0-	8229 2	N	-0-		117
05		12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	12618 2	N	-0-		117
06		10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10556 2	N	-0-		117
07		10044 X	5741	-0-	-4303	-0-	5741 2	N	-0-		117
08		9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-		N	NO RPT		117

 WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		110
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	917 2	N	158	192 1	76
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		76
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-		76
07		1054 N	69	-0-	-985	-0-	69 2	N	-0-		76
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		76

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623													
HILL, A. G - HALEY													
WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018										TOTAL DEPTH 22750	PERF.15346 - 16234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		10664 X	3322	-0-	-7342	-0-	3319 3	3 9	N	3	3 8		-0-
04		6960 X	6204	-0-	-756	-0-	6202 3	2 9	N	2	2 8		-0-
05		6262 X	3675	-0-	-2587	-0-	3673 3	2 9	N	2	2 8		-0-
06		4470 X	1104	-0-	-3366	-0-	1103 3	1 9	N	1	1 8		-0-
07		6417 X	3456	-0-	-2961	-0-	3455 3	1 9	N	1	1 8		-0-
08		6417 X	3133	-0-	-3284	-0-	3131 3	2 9	N	2	2 8		-0-

QUINN, B. E.										TOTAL DEPTH 17700	PERF.15013 - 15048		
03		6014 X	3401	-0-	-2613	-0-	3401 3		N	-0-			7
04		5820 X	692	-0-	-5128	-0-	692 3		N	-0-			7
05		6014 X	710	-0-	-5304	-0-	710 3		N	-0-			7
06		4830 X	768	-0-	-4062	-0-	768 3		N	-0-			7
07		3813 X	773	-0-	-3040	-0-	773 3		N	-0-			7
08		3410 X	715	-0-	-2695	-0-	715 3		N	-0-			7

HALEY 38										TOTAL DEPTH 18000	PERF.17538 - 17570		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47"										TOTAL DEPTH 18000	PERF.16954 - 17528		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY "36"										TOTAL DEPTH 23012	PERF.14935 - 15949		
03		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 3		N	-0-			60
04		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 3		N	-0-			60
05		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-			60
06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		N	-0-			60
07		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3		N	-0-			60
*08		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3		N	-0-			60

MITCHELL 45										TOTAL DEPTH 17675	PERF.13624 - 17399		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603			Y	NO RPT			-0-

HALEY "36"										TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599 - 17709		
03		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-			24
04		1710 X	1289	-0-	-421	-0-	1289 3		N	-0-			24
05		1767 X	1037	-0-	-730	-0-	1037 3		N	-0-			24
06		1710 X	1037	-0-	-673	-0-	1037 3		N	-0-			24
07		1767 X	1004	-0-	-763	-0-	1004 3		N	-0-			24
08		1767 X	1038	-0-	-729	-0-	1038 3		N	-0-			24

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
DAVIS 44		WELL #: 1		RRCID -> 223143		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HALEY 38		WELL #: 2		RRCID -> 226471		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977								
03	2046	X	1759	-0-	-287	-0-	1759	3		N	-0-					-0-
04	1980	X	1382	-0-	-598	-0-	1382	3		N	-0-					-0-
05	2046	X	1110	-0-	-936	-0-	1110	3		N	-0-					-0-
06	1980	X	1016	-0-	-964	-0-	1016	3		N	-0-					-0-
07	1426	N	973	-0-	-453	-0-	973	3		N	-0-					-0-
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	3		N	-0-					-0-
BOWDLE ESTATE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 253836		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660								
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BOWDLE ESTATE 47		WELL #: 4		RRCID -> 257542		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676								
03	13733	X	6377	-0-	-7356	-0-	6377	3		N	-0-					-0-
04	6030	X	3910	-0-	-2120	-0-	3910	3		N	-0-					-0-
05	6231	X	2712	-0-	-3519	-0-	2712	3		N	-0-					-0-
06	6180	X	2983	-0-	-3197	-0-	2983	3		N	-0-					-0-
07	6386	X	2911	-0-	-3475	-0-	2911	3		N	-0-					-0-
08	6386	X	3091	-0-	-3295	-0-	3091	3		N	-0-					-0-
HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
SVEN PERMIAN, LLC		831420														
WINFIELD RANCH STATE NO. 14		WELL #: 1		RRCID -> 233099		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503														
DESPAIN-HALLEY		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681							
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID -> 120656		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533		
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	205 2	7 9	N	6	58
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	758 3	61 9	N	55	113
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	364 3	3 9	N	3	116
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1056 3	73 9	N	66	182
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1007 3	140 9	N	127	306
*08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1326 3	135 9	N	123	75

XTO ENERGY INC. SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 044081		COMPL. DATE 01/05/2021		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC. HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9	RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12120 PERF. 11342 - 11352		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103

STANOLIND-B, HILL, M. F. -MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12401 PERF. 11462 - 11470		
03		5177 X	4278	-0-	-899	-0-	4278 3		N	-0-	154
04		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960 3		N	-0-	154
05		4960 X	4079	-0-	-881	-0-	4079 3		N	-0-	154
06		4260 X	118	-0-	-4142	-0-	118 3		N	-0-	154
07		5115 X	3423	-0-	-1692	-0-	3423 3		N	-0-	154
08		5115 X	4725	-0-	-390	-0-	4725 3		N	-0-	154

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3	N	-0-		119
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		119
05	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363 3	N	-0-		119
06	1440 N	21	-0-	-1419	-0-	21 3	N	-0-		119
07	1643 N	1415	-0-	-228	-0-	1415 3	N	-0-		119
*08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-		119

03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	1764	-0-	1764	1764	1764 3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1569	-0-	1569	3333	1569 3	N	-0-		-0-

03 PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

03 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMON (ELLENBERGER)			38581 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
REEVES -AU-			WELL #: 1		RRCID -> 038672			COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 3		N	-0-		-0-
04		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 3		N	-0-		-0-
05		3813 X	3573	-0-	-240	-0-	3573 3		N	-0-		-0-
06		3690 X	3671	-0-	-19	-0-	3671 3		N	-0-		-0-
07		3813 X	3784	-0-	-29	-0-	3784 3		N	-0-		-0-
08		3813 X	3751	-0-	-62	-0-	3751 3		N	-0-		-0-

KINCAID A			WELL #: 1		RRCID -> 041518			COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A		
03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-		-0-
04		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
05		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-		-0-
06		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-		-0-
07		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-		-0-
*08		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
REGAN			WELL #: 1		RRCID -> 039653			COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
03		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 3		N	-0-		-0-
04		5250 X	5149	-0-	-101	-0-	5149 3		N	-0-		-0-
05		5425 X	5386	-0-	-39	-0-	5386 3		N	-0-		-0-
06		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 3		N	-0-		-0-
07		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 3		N	-0-		-0-
*08		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611 3		N	-0-		-0-

HAMON (5270)			38581 666		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
REEVES "AU" FEE			WELL #: 2		RRCID -> 039981			COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

VAQUERO OPERATING			882776									
ONEY BROS.			WELL #: 1		RRCID -> 084584			COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24

ONEY BROS. (SUN)			WELL #: 1		RRCID -> 132403			COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

OIL AND GAS DIVISION

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		630555								
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868		
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 019957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11920 - 12083
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11920 - 12000
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		311	RRCID ->	020019	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11850 - 11986
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		05/16/2022							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		312	RRCID ->	020020	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11790 - 11962
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/29/2022							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	PERF. N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		05/16/2022							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		364	RRCID ->	020039	COMPL. DATE	11/11/1962	TOTAL DEPTH	11987	PERF. N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/05/2022							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		365	RRCID ->	020040	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11751 - 11956
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		04/18/2022							

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/14/2022					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 373		RRCID -> 020046		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/18/2022					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 374		RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/18/2022					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 375		RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/02/2022					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 391		RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/10/2022					

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/31/2022							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	11817 - 15961
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	652	RRCID ->	020093	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11870 - 12018
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	376	RRCID ->	030611	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11990 - 12160
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/23/2022							

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	377	RRCID ->	030612	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/02/2022							

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	385	RRCID -> 030613	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11512 - 11722			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/04/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	394	RRCID -> 030614	COMPL. DATE 03/12/1963	TOTAL DEPTH 11732	PERF. N/A			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/20/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	396	RRCID -> 030615	COMPL. DATE 05/18/1963	TOTAL DEPTH 12250	PERF. N/A			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/13/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	13H	RRCID -> 030616	COMPL. DATE 11/22/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11847 - 15909			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	317	RRCID -> 031165	COMPL. DATE 08/11/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/10/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	369	RRCID -> 031166	COMPL. DATE 07/01/1963	TOTAL DEPTH 11944	PERF. N/A			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	386	RRCID -> 031167	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 11838	PERF. N/A			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 395		RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/04/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 397		RRCID -> 031170		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/30/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 378		RRCID -> 032054		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID ->	132651	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		131669 X	131669	-0-	-0-	-0-	131656	2	13	9	N	-0-
*10		128216 X	127627	-0-	-589	-0-	127454	2	173	9	N	-0-
*11		128618 X	128618	-0-	-0-	-0-	128515	2	103	9	N	-0-
*12		136059 X	131619	-0-	-4440	-0-	131501	2	118	9	N	-0-
*01		136059 X	122464	-0-	-13595	-0-	122464	2			N	-0-
*02		122892 X	103236	-0-	-19656	-0-	103236	2			N	-0-
03		132804 X	113734	-0-	-19070	-0-	113734	2			N	-0-
04		128520 X	103397	-0-	-25123	-0-	103397	2			N	-0-
05		131502 X	74376	-0-	-57126	-0-	74376	2			N	-0-
06		118500 X	85660	-0-	-32840	-0-	85660	2			N	-0-
07		114297 X	94491	-0-	-19806	-0-	94491	2			N	-0-
08		113739 X	72082	-0-	-41657	-0-	72082	2			N	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3709	RRCID ->	138903	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	13189	PERF.11654	- 11826
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022										

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11633	- 11938
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID ->	203231	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11646	- 11810
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11853	- 11868
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #:		3810H	RRCID ->	208528	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11670	- 15952
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		55H	RRCID ->	210008	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11665 - 15447		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.11581 - 11736		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.11513 - 11667		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11654 - 11842		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
HEADLEE, N. (DEVONIAN)				39971 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR					
FIREBIRD ENERGY LLC				268933									
RATLIFF "H"		WELL #:		1	RRCID ->	273204	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	13720	PERF.12082 - 12211		
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-		-0-	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-		-0-	
05	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	3		Y	-0-		-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965												
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 3800 - 3858				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708												
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5213 - 5225				
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-			-0-
07	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-			-0-
08	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974		PERF. 5140 - 5180				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 5218 - 5296				
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			84
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-			84
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	84	7	-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
GENESIS EXPLORATION LLC		300193												
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5340 - 5397				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ACOMA OPERATING, LLC		003606												
KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218		PERF. 4449 - 4773				
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	Y	2			72
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	606	2	7	9	Y	6			78
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	634	2			Y	-0-			78
06	660 N	64	-0-	-596	-0-	64	2			Y	-0-			78
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	384	2	3	9	Y	3			81
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2			Y	-0-			81

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
BAKER RESOURCES, LLC				044385						
CROWLEY-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 105476	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4380	- 4676	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		89
04	360 N	139	-0-	-221	-0-	139 2	N	-0-		89
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		89
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		89
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		89
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		89

CROWLEY-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 108587	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 5234	PERF. 4487	- 4745	
03	2542 X	1490	-0-	-1052	-0-	1490 2	N	-0-		25
04	2460 X	1476	-0-	-984	-0-	1476 2	N	-0-		25
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	N	-0-		25
06	1590 X	1375	-0-	-215	-0-	1375 2	N	-0-		25
07	1643 X	1567	-0-	-76	-0-	1567 2	N	-0-		25
*08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2718 2	N	158	158 1	25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965						
MCGREW				WELL #: 1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	- 4754	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3	N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708						
MCDIVITT-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 200649	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 5295	PERF. 4768	- 4832	
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		42
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2	N	-0-		42
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	42 7	-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2	N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON				40354 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION				027200						
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #: 8	RRCID -> 283792	COMPL. DATE 05/01/2017	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2956	- 3108	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397						
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #: 5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2804	- 2851	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HENDRICK		40406 001			ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200			WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630			
HENDRICK, IDA T-88-0																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HENDRICK-WEEKS		40406 001			ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
HENDRICK, IDA T-88-0		027200			WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		40406 001			ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
HENDRICK, IDA T-88-Q		027200			WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

B & B ENERGY		039763			ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
JOHNSON-COWDEN		039763			WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)		40723 150			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
NOBLE ENERGY INC		611665			WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF. 15401 - 16825			
CLAYPOOL ESTATE 5-19																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830			ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726			WELL #: 1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9125 - 9765			
LOWE-HILL, J. E.																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINYARD (CANYON)		41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
BUSTOS, MARTIN OIL		112687											
HINYARD		WELL #:		1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7293 - 7297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC		280640											
MILLS, LAVERN		WELL #:		1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677		PERF. 2594 - 2658	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022 - WELL PLUGGED 3/28/2022													

HARRAL, W. W. #1		WELL #:		1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501		PERF. 2600 - 2666	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022 - WELL PLUGGED 3/17/2022													

HOKIT, HELON		WELL #:		2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2669 - 2723	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2022 - WELL PLUGGED 3/15/2022													

SAHARA OPERATING COMPANY		743279		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #:		2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 2642 - 2714	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
FRESNO "STATE"		WELL #:		1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 6206 - 6246	
03	4154	X	2575	-0-	-1579	-0-	2573	3	2	9	N	2	106
04	3930	X	2038	-0-	-1892	-0-	2038	3			N	-0-	106
05	4061	X	1991	-0-	-2070	-0-	1991	3			N	-0-	106
06	3930	X	1785	-0-	-2145	-0-	1785	3			N	-0-	106
07	3689	X	2079	-0-	-1610	-0-	2079	3			N	-0-	106
08	2573	X	1990	-0-	-583	-0-	1990	3			N	-0-	106

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
CHALK ESTATE		WELL #:		22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7585 - 7716	
03	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	215
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-	215
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-	215
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-	215
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-	215
*08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	215

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		775 #	608	-0-	-167	-0-	-0-	601	2	7 9	Y	148
04		786 R	786	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	2 9	Y	150
05		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2	34 9	Y	181
06		904 R	904	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2	31 9	Y	209
07		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	12 9	Y	220
*08		975 R	975	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2	7 9	Y	226

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494												
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
04		15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-
05		4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-
06		7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-
07		31 #	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2		N	-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488												
03		186 #	103	-0-	-83	-0-	-0-	103	2		Y	-0-
04		255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-
05		247 R	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-
06		189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2		Y	-0-
07		186 #	118	-0-	-68	-0-	-0-	118	2		Y	-0-
08		186 #	58	-0-	-128	-0-	-0-	58	2		Y	-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520												
03		248 #	123	-0-	-125	-0-	-0-	123	2		Y	-0-
04		306 R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-
05		293 R	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-
06		210 #	189	-0-	-21	-0-	-0-	189	2		Y	-0-
07		310 #	118	-0-	-192	-0-	-0-	118	2		Y	-0-
08		310 #	59	-0-	-251	-0-	-0-	59	2		Y	-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376												
03		465 #	410	-0-	-55	-0-	-0-	410	2		Y	-0-
04		530 R	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-
05		601 R	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-
06		450 #	382	-0-	-68	-0-	-0-	382	2		Y	-0-
07		494 R	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-
*08		483 R	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	403 #	218	-0-	-185	-0-	218	2		N	-0-		-0-
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		-0-
05	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
06	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		-0-
07	403 #	326	-0-	-77	-0-	326	2		N	-0-		-0-
08	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2		N	-0-		-0-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441												
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
*07	DELQ PR	25	-0-	25	25	25	2		N	-0-		-0-
*08	64 R	39	-0-	-25	-0-	39	2		N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A												
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-		-0-
02	644 X	541	-0-	-103	-0-	541	3		N	-0-		-0-
03	713 X	17	-0-	-696	-0-	17	3		N	-0-		-0-
04	690 X	7	-0-	-683	-0-	7	3		N	-0-		-0-
05	589 N	85	-0-	-504	-0-	85	3		N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12237 - 12395												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	088396	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12206 - 13443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10		24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	24604 3		N	-0-		-0-
*11		22130 X	22130	-0-	-0-	-0-	22130 3		N	-0-		-0-
*12		22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	22853 3		N	-0-		-0-
01		19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	19688 3		N	-0-		-0-
02		19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	19456 3		N	-0-		-0-
03		25947 X	25947	-0-	-0-	-0-	25947 3		N	-0-		-0-
04		22967 X	22967	-0-	-0-	-0-	22967 3		N	-0-		-0-
05		19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	19800 3		N	-0-		-0-
06		22724 X	22724	-0-	-0-	-0-	22724 3		N	-0-		-0-
07		22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	22761 3		N	-0-		-0-
*08		22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	22532 3		N	-0-		-0-

HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274 - 12543	
03		1550 N	899	-0-	-651	-0-	899 3		N	-0-		-0-
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-		-0-
05		961 N	668	-0-	-293	-0-	668 3		N	-0-		-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
*08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-		-0-

HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 - 12299	
03		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	8056 3		N	-0-		-0-
04		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759 3		N	-0-		-0-
05		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	12247 3		N	-0-		-0-
06		13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	13797 3		N	-0-		-0-
07		12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	12846 3		N	-0-		-0-
*08		14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14999 3		N	-0-		-0-

HOWLING (CISCO)		43059 075		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOWARD					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617										
BATJER 148		WELL #:		1	RRCID ->	291210	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	7829	PERF. 7554 - 7692	
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	596 2	234 9	N	213	113 1	100
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	899 2	250 9	N	227	174 1	153
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	761 2	218 9	N	198	268 1	83
*08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	948 2	202 9	N	184	185 1	82

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES					
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886 - 5896	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUBER (DETRITAL 5150)		43126 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
NEW ATLANTIS II, LLC		606027									
RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		10
04	540 N	206	-0-	-334	-0-	206	2	N	-0-		10
05	341 N	170	-0-	-171	-0-	170	2	N	-0-		10
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2	N	-0-		10
07	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2	N	-0-		10
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2	N	-0-		10

HUTEX (BEND)		43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		WELL #: 25		RRCID -> 166008		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FEE "AO"		WELL #: 1		RRCID -> 229090		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2022

INEZ (CONSOLIDATED)		44521 340		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
FEE "Q"		WELL #: 3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2433	3	20 9	Y	18	408
04	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2764	3	13 9	Y	12	420
05	3069 N	2911	-0-	-158 B	-0-	2911	3		Y	-0-	53
06	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	2886	3	10 9	Y	9	62
07	2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2901	3	6 9	Y	5	67
*08	2974 N	2974	-0-	-0- B	-0-	2966	3	8 9	Y	7	74

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS			
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #: 7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	713 N	289	-0-	-424 B	-0-	285	2	4 9	Y	4	1
04	420 N	223	-0-	-197 B	-0-	220	2	3 9	Y	3	1
05	T. A.	1840	-0-	1840 B	1840	1836	2	4 9	Y	4	1
06	T. A.	1939	-0-	1939 B	3779	1937	2	2 9	Y	2	-0-
07	T. A.	907	-0-	907 B	4686	901	2	6 9	Y	5	1
*08	1394 N	3228	-0-	1834 B	6520	3211	2	17 9	Y	15	2

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6520

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610									
BRYANS FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 206106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

IVA LEE (CLEARFORK)		//CONT.//		44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK						
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610											
BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5289 -	5362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)				44964 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE						
FIREBIRD ENERGY LLC				268933											
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #:		22	RRCID ->	263299	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9208 -	9388		
03	5332	5465	-0-	133	3572	5302	3	163	9	Y	148	195	1		31
04	5160	5290	-0-	130	3702	5162	3	128	9	Y	116	82	1		65
05	DLQ G-10	4881	-0-	4881	8583	4775	3	106	9	Y	96	99	1		62
06	5655	4280	-0-	-1375	7208	4240	3	40	9	Y	36	63	1		35
07	6045	9333	-0-	3288	10496	8983	3	350	9	Y	318	47	1		306
08	5456 #	NO RPT	-0-	-5456	5040					Y	NO RPT				306
J. L. M. (MISSISSIPPIAN)				45073 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	283088	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10909 -	11505		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	283433	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11257 -	11530		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
J N T (PENN)				45139 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS						
APV MCCAMEY LLC				028617											
THIGPIN D		WELL #:		102	RRCID ->	211673	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6738 -	6745		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
JAILHOUSE (FUSSELMAN)				45484 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: GLASSCOCK						
APACHE CORPORATION				027200											
ED BOOKS 1		WELL #:		7	RRCID ->	293185	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	10348 -	10360		
*08	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-						N	NO RPT			-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) //CONT.// 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	140 2		Y	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ENERGY ONRAMP LLC 100372
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			31
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			31
05	93 #	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-			31
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26 2		N	-0-			31
07	93 #	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-			31
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			31

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

03	713 #	658	-0-	-55	-0-	658 2		N	-0-			17
04	690 #	663	-0-	-27	-0-	663 2		N	-0-			17
05	713 #	281	-0-	-432	-0-	281 1		N	-0-			17
06	660 #	421	-0-	-239	-0-	421 2		N	-0-			17
07	682 #	656	-0-	-26	-0-	656 2		N	-0-			17
*08	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			17

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	493	474	1	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	445	443	1	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	451	472	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	435	435	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	451	428	1	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	431	440	1	14

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RMB OPERATING LLC		714207									
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580						
03	2387 N	2223	-0-	-164	-0-	2078	2	145	9	Y	132	65	1	111
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2070	2	180	9	Y	164	137	1	138
05	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	2071	2	108	9	Y	98	203	1	33
06	2160 N	2097	-0-	-63	-0-	1986	2	111	9	Y	101	69	1	65
07	2325 N	1782	-0-	-543	-0-	1683	2	99	9	Y	90	135	1	20
08	2170 N	2136	-0-	-34	-0-	2022	2	114	9	Y	104	69	1	55

JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.		666430												
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424						
03	3100 N	4745	-0-	1645	4524	4136	3	609	9	Y	554	533	1	43
04	7500	4384	-0-	-3116	1408	3834	3	550	9	Y	500	498	1	45
05	5472	4064	-0-	-1408	-0-	3524	3	540	9	Y	491	531	1	5
06	4174	4174	-0-	-0-	-0-	3636	3	538	9	Y	489	489	1	5
07	4353	4353	-0-	-0-	-0-	3795	3	558	9	Y	507	481	1	31
*08	4412	4412	-0-	-0-	-0-	3878	3	534	9	Y	485	494	1	22

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998						
03	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1039	2	36	9	Y	33	16	1	31
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1035	2	45	9	Y	41	34	1	38
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1035	2	26	9	Y	24	51	1	11
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	993	2	28	9	Y	25	17	1	19
07	1116 N	866	-0-	-250	-0-	842	2	24	9	Y	22	34	1	7
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1011	2	29	9	Y	26	17	1	16

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)		45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.		666430									
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962		TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANELLE, SE. (TUBB)		45680 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.		666430									
EDWARDS, JACK -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362			
03	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
04	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
06	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
07	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
*08	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

JOHO (STRAWN)		47066 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
LGL ENERGY, INC.		500224								
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 138840		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 20936		PERF.15380 - 15500
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCM WATER, LLC		758383								
I-10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5078 - 7370
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3308 - 3319
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397								
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3402 - 3412
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024		PERF.16610 - 16638
03	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
06	1140 N	992	-0-	-148	-0-	992 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
*08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-

COG OPERATING LLC		166150								
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005		PERF.15794 - 15810
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-

KERMIT		49038 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
FINALY RESOURCES LLC		268323											
CLAPP, RAY		WELL #:	1	RRCID ->	117425	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2500 - 2633		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397											
HENDRICK, IDA -K-		WELL #:	2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2437 - 2523		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENDRICK, IDA -A-		WELL #:	6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2577 - 2842		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LDF ENERGY, LLC		491588											
BROWN, EUGENIA E.		WELL #:	16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2670 - 2768		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WESTBROOK		WELL #:	8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713		
03	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-
04	840	#	778	-0-	-62	-0-	778	3	N	-0-			-0-
05	868	#	706	-0-	-162	-0-	706	3	N	-0-			-0-
06	840	#	92	-0-	-748	-0-	92	3	N	-0-			-0-
07	868	#	438	-0-	-430	-0-	438	3	N	-0-			-0-
08	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
COLBY		WELL #:	2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392 - 3183		
03	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	1	N	-0-			-0-
04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-			-0-
05	719	R	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
06	600	#	25	-0-	-575	-0-	25	3	N	-0-			-0-
07	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588									
COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-	-0-	
04		725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-	-0-	
05		719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-	-0-	
06		600 #	25	-0-	-575	-0-	25	3		N	-0-	-0-	
07		860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-	-0-	
08		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-	

N & B OIL AND GAS LLC				598288									
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653	
03		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	-0-	
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-	
05		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-	
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-	
07		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-	
*08		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-	-0-	

WALSH & WATTS, INC.				895060									
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DAUGHERTY, B.		WELL #:		41	RRCID ->	293193	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	N/A	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200									
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 L	RRCID ->	041637	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
BAIRD, W.E.		WELL #:		1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468	
03		15097 #	13948	-0-	-1149	-0-	13948	3		Y	-0-	194	
04		14610 #	-0-	-0-	-14610	-0-				Y	-0-	194	
05		14756 #	-0-	-0-	-14756	-0-				Y	-0-	194	
06		15740 R	15740	-0-	-0-	-0-	15738	3	2	9	2	194	
07		14843 R	14843	-0-	-0-	-0-	14843	3			14	180	
08		13950 #	NO RPT	-0-	-13950	-0-				Y	NO RPT	180	

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430																			
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845						N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410																			
03	23271	R	23271	-0-	-0-	-0-	-0-	23201	3	70	9	N	64	58	1				6
04	19050	#	3510	-0-	-15540	-0-	-0-	3463	3	47	9	N	43	31	1				18
05	19685	#	16299	-0-	-3386	-0-	-0-	16254	3	45	9	N	41	44	1				15
06	19050	#	14824	-0-	-4226	-0-	-0-	14785	3	39	9	N	35	34	1				16
07	19685	#	17534	-0-	-2151	-0-	-0-	17466	3	68	9	N	62	40	1				38
08	19685	#	NO RPT	-0-	-19685	-0-	-0-					N	NO RPT						38

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475																			
03	4887	R	4887	-0-	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-						-0-
04	4560	#	816	-0-	-3744	-0-	-0-	816	3			N	-0-						-0-
05	4712	#	4379	-0-	-333	-0-	-0-	4379	3			N	-0-						-0-
06	5262	R	5262	-0-	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-						-0-
07	4712	#	4499	-0-	-213	-0-	-0-	4499	3			N	-0-						-0-
08	4712	#	NO RPT	-0-	-4712	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865																			
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512																			
03	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2260	3	70	9	Y	64						159
04	1980	#	1697	-0-	-283	-0-	-0-	1669	3	28	9	Y	25						184
05	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	3	77	9	Y	70						254
06	2250	#	2108	-0-	-142	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-						254
07	2445	R	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	3	13	9	Y	12						266
08	2480	#	2432	-0-	-48	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-						266

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562																			
03	4209	R	4209	-0-	-0-	-0-	-0-	4197	3	12	9	Y	11						26
04	3600	#	3103	-0-	-497	-0-	-0-	3099	3	4	9	Y	4						30
05	4459	R	4459	-0-	-0-	-0-	-0-	4446	3	13	9	Y	12						42
06	3780	#	821	-0-	-2959	-0-	-0-	821	3			Y	-0-						42
07	3906	#	3165	-0-	-741	-0-	-0-	3163	3	2	9	Y	2						44
08	3906	#	3163	-0-	-743	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-						44

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER																			
APACHE CORPORATION 027200																			
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A																			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

03	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	2		Y	-0-					151
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1222	2	193	9	Y	175				326
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1730	2			Y	-0-				326
06	930 N	903	-0-	-27	-0-		903	2			Y	-0-				326
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		2451	2			Y	-0-				326
*08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		2334	2			Y	-0-				326

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
05	119 N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE)										CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
LOVETT, H. E. //CONT.// 054430															
WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAIRD, W. E.										WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016			
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		Y	-0-				-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		Y	-0-				-0-
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3		Y	-0-				-0-
06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1111	3		Y	-0-				-0-
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3		Y	-0-				-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT				-0-

STATE WALTON										WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STATE WALTON										WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480			
03	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9097	3	73	9	Y	66			136
04	8910	X	3030	-0-	-5880	-0-	2955	3	75	9	Y	68	67	1	137
05	8773	X	7488	-0-	-1285	-0-	7424	3	64	9	Y	58			195
06	8490	X	6447	-0-	-2043	-0-	6439	3	8	9	Y	7	111	1	91
07	8773	X	6678	-0-	-2095	-0-	6533	3	145	9	Y	132	171	1	52
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			52

BAIRD, W. E.										WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033			
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-			-0-
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100	N	14857	-0-	11757	-0-	14857	3			Y	-0-			-0-
06	3000	N	2062	-0-	-938	-0-	10819	2062	3		Y	-0-			-0-
07	3100	N	2555	-0-	-545	-0-	10274	2555	3		Y	-0-			-0-
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	7422				Y	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.										WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004			
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
06	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOVETT-SINCLAIR										WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006			
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-			48
04	810	N	164	-0-	-646	-0-	164	3			Y	-0-			48
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-			48
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-			48
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-			48
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			48

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	Y	-0-			-0-
04		3000 N	3953	-0-	953	953	3953 3	Y	-0-			-0-
05		2545 N	1592	-0-	-953	-0-	1592 3	Y	-0-			-0-
06		990 N	728	-0-	-262	-0-	728 3	Y	-0-			-0-
07		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	Y	-0-			-0-
08		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-		Y	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562												

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

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427												
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124												

03		DLQ G-10	216	-0-	216	1580	216 3	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	189	-0-	189	1769	189 3	Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	212	-0-	212	1981	212 3	Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	71	-0-	71	2052	71 3	Y	-0-			-0-
*07		2057 N	5	-0-	-2052	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
*08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188												

03		DLQ G-10	274	-0-	274	1999	274 3	Y	-0-			11
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1999		Y	-0-			11
05		DLQ G-10	268	-0-	268	2267	268 3	Y	-0-			11
06		DLQ G-10	89	-0-	89	2356	89 3	Y	-0-			11
*07		2361 N	5	-0-	-2356	-0-	5 3	Y	-0-			11
*08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-			11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180												

03		DLQ G-10	202	-0-	202	1480	202 3	Y	-0-			1
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1480		Y	-0-			1
05		DLQ G-10	197	-0-	197	1677	197 3	Y	-0-			1
06		DLQ G-10	66	-0-	66	1743	66 3	Y	-0-			1
*07		1748 N	5	-0-	-1743	-0-	5 3	Y	-0-			1
*08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248												

03		DLQ G-10	72	-0-	72	541	72 3	Y	-0-			1
04		DLQ G-10	63	-0-	63	604	63 3	Y	-0-			1
05		DLQ G-10	70	-0-	70	674	70 3	Y	-0-			1
06		DLQ G-10	23	-0-	23	697	23 3	Y	-0-			1
07		DLQ G-10	5	-0-	5	702	5 3	Y	-0-			1
08		DLQ G-10	26	-0-	26	728	26 3	Y	-0-			1

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427											
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156 - 10242				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ	G-10	599	-0-	599	4353	599	3		Y	-0-				4
04	DLQ	G-10	524	-0-	524	4877	524	3		Y	-0-				4
05	DLQ	G-10	586	-0-	586	5463	586	3		Y	-0-				4
06	DLQ	G-10	196	-0-	196	5659	196	3		Y	-0-				4
*07		3000 N	8	-0-	-2992	2667	8	3		Y	-0-				4
*08		2886 N	219	-0-	-2667	-0-	219	3		Y	-0-				4

CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637 - 10724				
03	DLQ	G-10	58	-0-	58	439	58	3		Y	-0-				7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	439				Y	-0-				7
05	DLQ	G-10	57	-0-	57	496	57	3		Y	-0-				7
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	514	18	3		Y	-0-				7
*07		519 N	5	-0-	-514	-0-	5	3		Y	-0-				7
*08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-				7

CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444 - 10497				
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	387	51	3		Y	-0-				14
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	387				Y	-0-				14
05	DLQ	G-10	49	-0-	49	436	49	3		Y	-0-				14
06	DLQ	G-10	16	-0-	16	452	16	3		Y	-0-				14
*07		457 N	5	-0-	-452	-0-	5	3		Y	-0-				14
*08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-				14

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		RRCID ->		159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 9829 - 9942				
STATE-WALTON "E"		WELL #:		27											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	170	1			59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59

STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9990 - 10098				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9840 - 9944				
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		Y	-0-				-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2		Y	-0-				-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-				-0-
06	1050	N	498	-0-	-552	-0-	498	2		Y	-0-				-0-
07	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	2		Y	-0-				-0-
08	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2		Y	-0-				-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071									
STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-	-0-	
04		600 N	333	-0-	-267	-0-	333	2		Y	-0-	-0-	
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		Y	-0-	-0-	
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-	-0-	
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-	-0-	
*08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		Y	-0-	-0-	

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
03		1426 X	1380	-0-	-46	-0-	1380	2		Y	-0-	-0-
04		1380 X	549	-0-	-831	-0-	549	2		Y	-0-	-0-
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-	-0-
06		1350 N	669	-0-	-681	-0-	669	2		Y	-0-	-0-
07		558 N	142	-0-	-416	-0-	142	2		Y	-0-	-0-
08		837 N	676	-0-	-161	-0-	676	2		Y	-0-	-0-

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
03	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	4437	1085	2		Y	-0-	-0-
04		2500 N	-0-	-0-	-2500	1937				Y	-0-	-0-
05		1937 N	-0-	-0-	-1937	-0-				Y	-0-	-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		49038 635		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
WALSH & WATTS, INC.		895060										
DAUGHERTY, -B-		WELL #:		65	RRCID ->	292968	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2658 - 2942
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		248	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
06		240	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-
07		248	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
08		248	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
A&M OIL & GAS LLC		000696										
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2449 - 2509
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APV MCCAMEY LLC				028617							
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503							
MCCABE, F. P.		WELL #:		57	RRCID ->	145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2391 - 2497
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 - 2653
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER							
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765													
MCCUTCHEM, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCCUTCHEM, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID ->	020270	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCCUTCHEM, W. A.		WELL #:		B 2	RRCID ->	020271	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCCUTCHEM, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2575 -	2600			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JUST OIL & GAS, INC.				448220													
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JUST OIL				448234													
GALAXY -37-		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453 -	2685				
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2				N	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				N	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252											
WALTON, J. B.				WELL #: 209	RRCID -> 020242	COMPL. DATE 12/13/1988	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2535	- 2675						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 322	RRCID -> 125925	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 2960	PERF. 2611	- 2717						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/				WELL #: 2	RRCID -> 126043	COMPL. DATE 09/26/1987	TOTAL DEPTH 3312	PERF. 2560	- 2707						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 128361	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2387	- 2524						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2395	- 2513						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252									
HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498 - 2584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID ->	160672	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	2826	PERF. 2506 - 2610		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2566 - 2625		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2469 - 2569		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2498 - 2605		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430 - 2524		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 - 2525		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252												
HALLEY, S. M.				WELL #: 92	RRCID -> 173774	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2482	- 2568							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 306	RRCID -> 174712	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2462	- 2724							
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 305	RRCID -> 176861	COMPL. DATE 01/06/2000	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2493	- 3176							
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 304	RRCID -> 177462	COMPL. DATE 02/04/2000	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2442	- 2600							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 303	RRCID -> 178574	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2477	- 2654							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 307	RRCID -> 179475	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 3430	PERF. 2457	- 2643							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 308	RRCID -> 179476	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2401	- 2553							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
K3 PRODUCTIONS LLC				449236							
COWDEN, E. W.				WELL #: 1	RRCID -> 152021	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2397	- 2482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LDF ENERGY, LLC				491588							
MCCUTCHEN				WELL #: 16 U	RRCID -> 020156	COMPL. DATE 04/20/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-

AMOCO -5-				WELL #: 1	RRCID -> 128735	COMPL. DATE 10/06/1988	TOTAL DEPTH 3585	PERF. 2534	- 2753		
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

N & B OIL AND GAS LLC				598288							
LOVETT, J. C.				WELL #: 2	RRCID -> 113372	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2510	- 2660		
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-

GARTEX "B"				WELL #: 10	RRCID -> 131291	COMPL. DATE 06/25/1989	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2608	- 2697		
03	T. A.	349	-0-	349	4694	349 3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	309	-0-	309	5003	309 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	240	-0-	240	5243	240 3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	101	-0-	101	5344	101 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	260	-0-	260	5604	260 3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	260	-0-	260	5864	260 3	Y	-0-			-0-

LOVETT, J. C. -A-				WELL #: 17	RRCID -> 144602	COMPL. DATE 02/15/1993	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2504	- 2664		
03	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-
04	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288								
LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2490 - 2686
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011								
VEST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2475 - 2930
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3		N	-0-			19
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			19
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-			19
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	35 3	1083 4	N	-0-			19
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			19
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			19

RAW PRODUCTION				694866								
ARGO VEST		WELL #:		4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2634 - 2750
03	155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2		N	-0-			-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071								
WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON		WELL #:		36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734			
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696			
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581			
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022

 STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071								
WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758		
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609		
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	N	-0-		-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3432	-0-	332	332	3432 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3158	-0-	158	490	3158 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3626	-0-	526	1016	3626 2	N	-0-		-0-
*08	2917 X	1901	-0-	-1016	-0-	1901 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854		
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071						
WALTON, J. B.				WELL #: 342	RRCID -> 130375	COMPL. DATE 01/27/1989	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2464	- 2665	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2	N	-0-		-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	190 2	N	-0-		-0-

STATE-WALTON				WELL #: 85	RRCID -> 130531	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2515	- 2684	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 341	RRCID -> 130657	COMPL. DATE 03/17/1989	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2675	- 2840	
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	Y	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	Y	-0-		-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	Y	-0-		-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	Y	-0-		-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	Y	-0-		-0-
08	558 N	317	-0-	-241	-0-	317 2	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 286	RRCID -> 130798	COMPL. DATE 04/08/1989	TOTAL DEPTH 3462	PERF. 2361	- 2752	
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STATE WALTON				WELL #: 87	RRCID -> 131342	COMPL. DATE 06/09/1989	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2428	- 2615	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-		-0-

STATE WALTON				WELL #: 86	RRCID -> 131343	COMPL. DATE 06/13/1989	TOTAL DEPTH 2720	PERF. 2412	- 2614	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 314	RRCID -> 131838	COMPL. DATE 07/10/1989	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 2573	- 2758	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671			
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717			
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	193	-0-	-107	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714			
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217			
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2328 - 2570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 2404 - 2661	
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2317 - 2559	
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-	-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2354 - 2651	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 2510 - 2530	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2601 - 2793	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SAKET OIL CORPORATION 749370
 WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
05		13 N	4	-0-	-9	-0-	4 3		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
 WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192										
WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975 PERF. 2554 - 2653			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940 PERF. 2563 - 2704			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID ->	126610	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975 PERF. 2579 - 2688			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLBY A		WELL #: 1		RRCID ->	127780	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	2980 PERF. 2530 - 2620			
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN "K"		WELL #: 2		RRCID ->	136308	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3020 PERF. 2356 - 2493			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/1990												

WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656 PERF. 2417 - 2496			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060										
DAUGHERTY "B"		WELL #: 36		RRCID ->	126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020 PERF. 2576 - 2718			
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060												
DAUGHERTY "B"		WELL #: 49		RRCID -> 128667		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2604 - 2706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #: 63		RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988				TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2619 - 2757		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 17		RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989				TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2606 - 2736		
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
*08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #: 60		RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989				TOTAL DEPTH 3198		PERF. 2652 - 2688		
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-

COLBY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 173334		COMPL. DATE 03/31/1999				TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2515 - 2670		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 27		RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001				TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2590 - 2684		
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMITH, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		027200														
CAMPBELL, SETH		WELL #: 16 U		RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPBELL, SETH		WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		CAMPBELL, NEVA		WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		WADDELL "184"		WELL #: 184		RRCID -> 020319		COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #: 30 U		RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11529 - 11784

03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					182
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					182
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	56	3	1	9	N	1					183
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					183
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	10	3	4	9	N	4					187
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					187

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

03	186 #	23	-0-	-163	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	119	-0-	119	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	109	-0-	109	-0-	228	109	3		Y	-0-					-0-
07	T. A.	79	-0-	79	-0-	307	79	3		Y	-0-					-0-
*08	342 R	35	-0-	-307	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517		
03	341 #	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-			-0-
04	330 #	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
08	310 #	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4808		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 4678 - 5739		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 4557 - 6234		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	798 3	53 9	Y	48	47 1	30
04	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	304 3	54 9	Y	49	49 1	30
05	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	503 3	52 9	Y	47	45 1	32
06	750 N	210	-0-	-540	B	-0-	193 3	17 9	Y	15	44 1	3
07	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	431 3	58 9	Y	53	55 1	1
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-			Y	NO RPT		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4502 - 4616		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//	49129 150	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER					
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//	743071								
STATE-WALTON 'E'		WELL #:	38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)			49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430								
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:	605 F	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	8748 - 8820

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891 3	N	-0-		-0-
04	870 N	344	-0-	-526	B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	870 N	178	-0-	-692	B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
07	341 N	83	-0-	-258	B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FULFER OIL AND CATTLE CO.			288566			CNTY: WINKLER					
MCCUTCHEN, W. A. -B-		WELL #:	12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699 2	N	-0-		-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827 2	N	-0-		-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887 2	N	-0-		-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825 2	N	-0-		-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803 2	N	-0-		-0-
*08	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

XTO ENERGY INC.			945936			CNTY: WINKLER					
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:	2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871 3	N	-0-		157
04	840 N	707	-0-	-133	B	-0-	707 3	N	-0-		157
05	806 N	576	-0-	-230	B	-0-	576 3	N	-0-		157
06	840 N	608	-0-	-232	B	-0-	608 3	N	-0-		157
07	744 N	655	-0-	-89	B	-0-	655 3	N	-0-		157
*08	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684 3	N	-0-		157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALTON, J. B.		WELL #:	63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4548 N	4548	-0-	-0-	B	-0-	4548 3	N	-0-		-0-
04	4375 N	4375	-0-	-0-	B	-0-	4375 3	N	-0-		-0-
05	2480 N	302	-0-	-2178	B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
06	4193 N	4193	-0-	-0-	B	-0-	4193 3	N	-0-		-0-
07	4722 N	4722	-0-	-0-	B	-0-	4722 3	N	-0-		-0-
*08	4287 N	4287	-0-	-0-	B	-0-	4287 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #: 6M		RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925 PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	410	-0-	410	B	410	2	N	-0-
08	14B2 EXT	535	-0-	535	B	535	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 945									

KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #: 117 M		RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747 PERF. 8602 - 8688
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7336									
03	9238	8729	-0-	-509	B	-7845	8729 3	N	-0-
04	8940	7240	-0-	-1700	B	-9545	7240 3	N	-0-
05	9052 #	8679	-0-	-373	B	-9918	8679 3	N	-0-
06	8760 #	8228	-0-	-532	B	-10450	8228 3	N	-0-
07	8742 #	7580	-0-	-1162	B	-11612	7580 3	N	-0-
08	8680 N	7530	-0-	-1150	B	-11612	7530 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4276 CANCELLED UNDERAGE -> -7336									

WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716 PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3007 N	553	-0-	-2454	B	-0-	553 3	N	-0-
04	3516 N	3516	-0-	-0-	B	-0-	3516 3	N	-0-
05	4687 N	4687	-0-	-0-	B	-0-	4687 3	N	-0-
06	4166 N	4166	-0-	-0-	B	-0-	4166 3	N	-0-
07	3883 N	3883	-0-	-0-	B	-0-	3883 3	N	-0-
*08	3515 N	3515	-0-	-0-	B	-0-	3515 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180 PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562 3	N	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040 3	N	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564 3	N	-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	4247 N	4086	-0-	-161	B	-0-	4086 3	N	-0-
04	4110 N	3680	-0-	-430	B	-0-	3680 3	N	-0-
05	4309 N	278	-0-	-4031	B	-0-	278 3	N	-0-
06	4280 N	4280	-0-	-0-	B	-0-	4280 3	N	-0-
07	4383 N	4383	-0-	-0-	B	-0-	4383 3	N	-0-
*08	4041 N	4041	-0-	-0-	B	-0-	4041 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
POGO WALTON B		WELL #:	5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9363 - 9370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1967	CANCELLED UNDERAGE ->		-3380				
03		4092 #	3169 -0-	-923 B	-2890	3169	3		Y	-0-	-0-
04		3870 #	700 -0-	-3170 B	-6060	700	3		Y	-0-	-0-
05		0 #	3982 -0-	3982 B	-2078	3982	3		Y	-0-	-0-
06		3270 #	224 -0-	-3046 B	-5124	224	3		Y	-0-	-0-
07		3379 #	4117 -0-	738 B	-4386	4117	3		Y	-0-	-0-
08		3968 #	3815 -0-	-153 B	-4539	3815	3		Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4539							

PURE WALTON		WELL #:	1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	9000 - 9155
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4823	CANCELLED UNDERAGE ->		-1460				
03		1798 #	1927 -0-	129 B	-4694	1927	3		Y	-0-	-0-
04		1800 #	1850 -0-	50 B	-4644	1850	3		Y	-0-	-0-
05		0 #	1679 -0-	1679 B	-2965	1679	3		Y	-0-	-0-
06		1950 #	219 -0-	-1731 B	-4696	219	3		Y	-0-	-0-
07		2015 #	2472 -0-	457 B	-4239	2472	3		Y	-0-	-0-
08		1922 #	2318 -0-	396 B	-3843	2318	3		Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1731	CANCELLED UNDERAGE ->		-2112				

PURE WALTON		WELL #:	8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-310				
03		T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BASH		WELL #:	2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342 - 9372
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WALTON, J. B.		WELL #:	22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		15768							
03		5456	1001 -0-	-4455 B	11313	1001	3		Y	-0-	-0-
04		5280	-0- -0-	-5280 B	6033				Y	-0-	-0-
05		5456	2885 -0-	-2571 B	3462	2885	3		Y	-0-	-0-
06		5280	3078 -0-	-2202 B	1260	3078	3		Y	-0-	-0-
07		4393 R	3133 -0-	-1260 B	-0-	3133	3		Y	-0-	-0-
*08		3192 R	3192 -0-	-0- B	-0-	3192	3		Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-4896									
03	1922 #	960	-0-	-962 B	-5858	960	3		Y	-0-			-0-
04	1620 #	4675	-0-	3055 B	-2803	4675	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	1768	-0-	1768 B	-1035	1768	3		Y	-0-			-0-
06	1440 #	1372	-0-	-68 B	-1103	1372	3		Y	-0-			-0-
07	2852 #	1396	-0-	-1456 B	-2559	1396	3		Y	-0-			-0-
08	2852 #	1422	-0-	-1430 B	-3989	1422	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3916	CANCELLED UNDERAGE ->		-73						

 WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-872									
03	1705 #	463	-0-	-1242 B	-2114	463	3		Y	-0-			-0-
04	1440 #	3010	-0-	1570 B	-544	3010	3		Y	-0-			-0-
05	1309 R	1853	-0-	544 B	-0-	1853	3		Y	-0-			-0-
06	1404 R	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3		Y	-0-			-0-
07	2790 #	1428	-0-	-1362 B	-1362	1428	3		Y	-0-			-0-
08	2790 #	1455	-0-	-1335 B	-2697	1455	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-2697									

 WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-485	CANCELLED UNDERAGE ->		-414						
03	899 #	812	-0-	-87 B	-572	812	3		Y	-0-			-0-
04	960 #	783	-0-	-177 B	-749	783	3		Y	-0-			-0-
05	42 R	791	-0-	749 B	-0-	791	3		Y	-0-			-0-
06	900 #	736	-0-	-164 B	-164	736	3		Y	-0-			-0-
07	806 #	621	-0-	-185 B	-349	621	3		Y	-0-			-0-
08	806 #	525	-0-	-281 B	-630	525	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-630									

 WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									

 WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-3231	CANCELLED UNDERAGE ->		-8							
03	930 #	242	-0-	-688 B	-3919	33	3	209	9	Y	190	181	1	129
04	510 #	173	-0-	-337 B	-4256	38	3	135	9	Y	123			252
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4256					Y	-0-			252
06	T. A.	45	-0-	45 B	-4211	5	3	40	9	Y	36			288
07	T. A.	91	-0-	91 B	-4120	16	3	75	9	Y	68	182	1	174
08	T. A.	32	-0-	32 B	-4088	17	3	15	9	Y	14			188
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1025	CANCELLED UNDERAGE ->		-3063							

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
WALTON, J. B.		WELL #:	21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035											

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634											

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360											

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		05 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441											

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		81							
		03 14B2 EXT	10	-0-	10	B	91	10	3	Y	301
		04 14B2 EXT	40	-0-	40	B	131	40	3	Y	301
		05 14B2 EXT	2	-0-	2	B	133	2	3	Y	301
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	133			Y	301
		07 14B2 EXT	1	-0-	1	B	134	1	3	Y	301
		*08 134 R	-0-	-0-	-134	B	-0-			Y	301
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950											

		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-5226	CANCELLED UNDERAGE ->	-17					
03	2697 #	345	-0-	-2352 B	-7578	345	3	N	-0-	-0-
04	2280 #	-0-	-0-	-2280 B	-9858			N	-0-	-0-
05	2232 #	703	-0-	-1529 B	-11387	703	3	N	-0-	-0-
06	2160 #	750	-0-	-1410 B	-12797	750	3	N	-0-	-0-
07	2232 #	763	-0-	-1469 B	-14266	763	3	N	-0-	-0-
08	713 #	777	-0-	64 B	-14202	777	3	N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-9040	CANCELLED UNDERAGE ->	-5162					

 KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3	N	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-

 KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
KCC STATE				WELL #: 1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2502	- 2638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011							
BASHARA, M. J.				WELL #: 2	RRCID -> 020363	COMPL. DATE 02/07/1963	TOTAL DEPTH 2402	PERF. N/A			
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071							
WALTON ESTATE "A"				WELL #: 5	RRCID -> 270252	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2641	- 2734		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225							
CRUM				WELL #: 1	RRCID -> 123414	COMPL. DATE 02/05/1987	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2490	- 2606		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
CRUM				WELL #: 6	RRCID -> 124650	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2414	- 2525		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
KEYSTONE -14-				WELL #: 1	RRCID -> 147184	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2458	- 2577		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.				945936								
WALTON, J B				WELL #: 95	RRCID -> 200179	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2327	- 2404			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
06		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
07		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
*08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-			-0-

POGO WALTON C				WELL #: 8	RRCID -> 201003	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2477	- 2590			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL A				WELL #: 15	RRCID -> 202871	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 2581	- 2662			
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	9	10	1			2
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	8	7	1			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	8	1			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	1			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	7	1			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	7	1			3

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8859	- 8990			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CULBERSON			
SONORAN ENERGY INC.				802215								
REEVES-STATE				WELL #: 3027	RRCID -> 080511	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 15470	PERF.15417	- 15427			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
7806 JV-P DUVAL				WELL #: 1	RRCID -> 080476	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15741	PERF.14308	- 14371			
03		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	310 1	4304 2	N	-0-		-0-
04		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	310 1	4183 2	N	-0-		-0-
05		2480 X	971	-0-	-1509	-0-	310 1	661 2	N	-0-		-0-
06		3720 X	3009	-0-	-711	-0-	310 1	2699 2	N	-0-		-0-
07		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	310 1	3595 2	N	-0-		-0-
08		3844 X	2038	-0-	-1806	-0-	310 1	1728 2	N	-0-		-0-

KING EDWARD (ATOKA)		//CONT.//		49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867									
7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.	14377	- 14521	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	3135	-0-	35	35	310 1	2825 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3057	-0-	57	92	310 1	2747 2	N	-0-			-0-
05		1395 N	743	-0-	-652	-0-	310 1	433 2	N	-0-			-0-
06		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	310 1	1772 2	N	-0-			-0-
07		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	310 1	2362 2	N	-0-			-0-
08		1829 X	1444	-0-	-385	-0-	310 1	1134 2	N	-0-			-0-
L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077									
PECOS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 251508	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	16347	PERF.	15288	- 15350	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
UNIVERSITY LANDS 27-9		WELL #:		1	RRCID -> 238210	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	18874	- 18990	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
LA ESCALERA (SHALE)				50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936									
LA ESCALERA 45		WELL #:		1H	RRCID -> 230775	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	16049	PERF.	16460	- 18155	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LA VISTA (FUSSELMAN)				51100 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK			
PETROPLEX ENERGY INC.				660886									
GARDEN CITY 5		WELL #:		1	RRCID -> 273205	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10866	- 10878	
03	620 N		477	-0-	-143	-0-	369 3	108 9	N	98	156 1		130
04	600 N		575	-0-	-25	-0-	468 3	107 9	N	97			227
05	658 N		658	-0-	-0-	-0-	550 3	108 9	N	98	175 1		150
06	612 N		612	-0-	-0-	-0-	518 3	94 9	N	85			235
07	612 N		612	-0-	-0-	-0-	513 3	99 9	N	90	180 1		145
08	620 N		608	-0-	-12	-0-	518 3	90 9	N	82			227

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
TAFT		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	563 R	563	-0-	-0-	-0-	546	2	17	9	Y	15	105
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	409	2	13	9	Y	12	117
05	504 R	504	-0-	-0-	-0-	492	2	12	9	Y	11	128
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	Y	9	137
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	345	2	12	9	Y	11	148
08	403 #	386	-0-	-17	-0-	378	2	8	9	Y	7	155

CHALKEY		WELL #: 2		C RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730		PERF. N/A		
03	1116 #	974	-0-	-142	-0-	974	2			Y	-0-	-0-
04	1020 #	969	-0-	-51	-0-	969	2			Y	-0-	-0-
05	1054 #	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			Y	-0-	-0-
06	990 #	687	-0-	-303	-0-	687	2			Y	-0-	-0-
07	992 #	911	-0-	-81	-0-	911	2			Y	-0-	-0-
08	992 #	979	-0-	-13	-0-	979	2			Y	-0-	-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1		C RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 4378 - 4555		
03	987 R	987	-0-	-0-	-0-	972	2	15	9	Y	14	177
04	720 #	686	-0-	-34	-0-	678	2	8	9	Y	7	27
05	744 #	631	-0-	-113	-0-	624	2	7	9	Y	6	33
06	720 #	512	-0-	-208	-0-	505	2	7	9	Y	6	39
07	744 #	566	-0-	-178	-0-	552	2	14	9	Y	13	52
08	682 #	669	-0-	-13	-0-	660	2	9	9	Y	8	60

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4210 - 4532		
03	2666 #	1489	-0-	-1177	-0-	1489	2			Y	-0-	-0-
04	2580 #	1285	-0-	-1295	-0-	1285	2			Y	-0-	-0-
05	2666 #	1491	-0-	-1175	-0-	1491	2			Y	-0-	-0-
06	2580 #	1232	-0-	-1348	-0-	1232	2			Y	-0-	-0-
07	2635 #	2139	-0-	-496	-0-	2139	2			Y	-0-	-0-
*08	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-	-0-

CHALKLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183317		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 4838		PERF. 1505 - 4572		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	209	178	1	218
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	186	1	170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	229	347	1	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165	179	1	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	191	179	1	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195	167	1	78

RAYNER		WELL #: 1		C RRCID -> 183318		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4242 - 4574		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
 TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	N	-0-			149
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3	N	-0-			149
05	4867 X	3753	-0-	-1114	-0-	3750	3	N	3	9		152
06	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6699	3	N	13	9		164
07	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3	N				164
*08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3	N				164

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

03	9517 X	8282	-0-	-1235	-0-	8282	2	N	-0-			47
04	8910 X	7818	-0-	-1092	-0-	7706	2	N	112	9		149
05	8866 X	8003	-0-	-863	-0-	8003	2	N				149
06	8370 X	7550	-0-	-820	-0-	7550	3	N				149
07	8649 X	7525	-0-	-1124	-0-	7525	3	N				149
08	8277 X	7224	-0-	-1053	-0-	7224	3	N				149

OIL AND GAS DIVISION

LIVERMORE (DELAWARE)			54170 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES				
BEACH EXPLORATION, INC.			058915												
LIVERMORE			WELL #: 1		RRCID -> 083220			COMPL. DATE 12/04/1978			TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVERMORE			WELL #: 3		RRCID -> 121803			COMPL. DATE 02/17/1982			TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)			54331 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD				
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828												
BLACK '100'			WELL #: 1		RRCID -> 266635			COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)			54331 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828												
BLACK "100"			WELL #: 1H		RRCID -> 252644			COMPL. DATE 08/19/2012			TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155				
03	3720	X	140	-0-	-3580	-0-	57	3	83	9	N	75	158	1	10
04	3750	X	2772	-0-	-978	-0-	2772	3			N	-0-			10
05	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	3			N	-0-			10
06	3240	X	1536	-0-	-1704	-0-	1536	3			N	-0-			10
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			10
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			10

DIAMONDBACK E&P LLC			217012												
LASATER, R. M.			WELL #: 1		RRCID -> 094252			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305				
03	4340	X	4030	-0-	-310	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	4036	-0-	-104	-0-	90	1	3946	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	30	1	3867	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	3855	2			N	-0-			-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"			WELL #: 1		RRCID -> 254289			COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654				
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			37
04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-			37
05	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-			37
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-			37
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			37
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			37

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012									
BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.16210	- 16224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2	N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-		21	1	N	-0-	124	2	-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-		28	2	N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-		60	1	N	-0-	21	2	-0-
07	155 N	20	-0-	-135	-0-		20	2	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2	N	-0-			-0-

G.D. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.15700	- 16700	
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150	2	N	-0-			48
04	1350 N	816	-0-	-534	-0-		807	2	N	8	9	9	56
05	1550 N	1279	-0-	-271	-0-		1279	2	N	-0-			56
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1643	2	N	-0-			56
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1696	2	N	3	9	9	59
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		1648	2	N	7	8	9	66

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		WELL #:		524907	RRCID ->	157546	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	20022	PERF.15835	- 16051	
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157546	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	20022	PERF.15835	- 16051	
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-		3806	2	N	-0-			-0-
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		3760	2	N	-0-			-0-
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		3840	2	N	-0-			-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-		3712	2	N	-0-			-0-
*07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-		3838	3	N	12	12	8	-0-
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		WELL #:		54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113									
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041626	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	20330	PERF. N/A		
03	67115 X	33380	-0-	-33735	-0-		33316	2	N	58			194
04	60360 X	56314	-0-	-4046	-0-		56234	2	N	73			267
05	57510 X	57510	-0-	-0-	-0-		57424	2	N	78	178	1	167
06	43860 X	25649	-0-	-18211	-0-		25619	2	N	27			194
*07	58187 X	45906	-0-	-12281	-0-		45812	2	N	85	173	1	106
08	58280 X	28096	-0-	-30184	-0-		28029	2	N	61			167

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A		
03	15903 X	9826	-0-	-6077	-0-		9783	2	N	39			222
04	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-		15193	2	N	-0-			222
05	15717 X	15249	-0-	-468	-0-		15249	2	N	-0-			222
06	15120 X	7425	-0-	-7695	-0-		7425	2	N	-0-			222
*07	15686 X	14136	-0-	-1550	-0-		14121	2	N	14	15	9	236
08	15686 X	7984	-0-	-7702	-0-		7984	2	N	-0-			236

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF. N/A		
03	8339 X	8124	-0-	-215	-0-		8124	3	N	-0-			30
04	8040 X	6886	-0-	-1154	-0-		6886	3	N	-0-			30
05	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-		8577	3	N	-0-			30
06	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-		7981	3	N	-0-			30
07	8122 X	7960	-0-	-162	-0-		7960	3	N	-0-			30
08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-				N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2759 N	2390	-0-	-369	-0-	2390	2			N	-0-					162
04	2610 N	2183	-0-	-427	-0-	2183	2			N	-0-					162
05	2759 N	2165	-0-	-594	-0-	2165	2			N	-0-					162
06	2310 N	1702	-0-	-608	-0-	1702	2			N	-0-					162
*07	2263 N	1802	-0-	-461	-0-	1802	2			N	-0-					162
08	2201 N	25	-0-	-2176	-0-	25	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

03	21049 X	1854	-0-	-19195	-0-	1854	3			N	-0-					64
04	20370 X	16305	-0-	-4065	-0-	621	1	15684	3	N	-0-					64
05	21049 X	19071	-0-	-1978	-0-	19071	3			N	-0-					64
06	18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	3			N	-0-					64
07	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	20438	3			N	-0-					64
*08	42442 X	42442	-0-	-0-	-0-	42442	3			N	-0-					64

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

03	34888 X	34888	-0-	-0-	-0-	34790	2	98	9	N	89					403
04	33552 X	33552	-0-	-0-	-0-	33519	2	33	9	N	30					433
05	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	34129	2	26	9	N	24	370	1			87
06	32487 X	32487	-0-	-0-	-0-	120	1	32334	2	N	30					117
						33	9									
07	32919 X	32919	-0-	-0-	-0-	32889	2	30	9	N	27					144
*08	31526 X	31526	-0-	-0-	-0-	180	1	31321	2	N	23					167
						25	9									

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF. 18520 - 19731

03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3900	-0-	-240	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	42	1	4635	2	N	-0-					-0-
07	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012																	
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		17621 X	17621	-0-	-0-	-0-	17582	2	39	9	N	35					239
04		17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	17099	2	22	9	N	20					259
05		17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	17353	2	20	9	N	18	174	1			103
06		14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	14499	2	13	9	N	12					115
07		20798 X	20798	-0-	-0-	-0-	20777	2	21	9	N	19					134
*08		15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	15099	2	11	9	N	10					144

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A																	
03		10416 X	10153	-0-	-263	-0-	10153	2			N	-0-					180
04		10080 X	7192	-0-	-2888	-0-	7192	2			N	-0-					180
05		11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					180
06		11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	180	1	10988	2	N	-0-					180
07		10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	60	1	10592	2	N	5					185
							6	9									
08		10416 X	9417	-0-	-999	-0-	9414	2	3	9	N	3					188

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A																	
03	14B	DENY	28	-0-	28	-0-	338	28	2		N	-0-					-0-
04		338 X	-0-	-0-	-338	-0-					N	-0-					-0-
05		217 N	65	-0-	-152	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A																	
03		6944 X	6765	-0-	-179	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04		6720 X	5318	-0-	-1402	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
05		6944 X	6578	-0-	-366	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06		6720 X	6319	-0-	-401	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07		6944 X	6490	-0-	-454	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
08		6758 X	6502	-0-	-256	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907 HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)												
DIAMONDBACK E&P LLC												
Dwyer, Sam J. et al												
WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
03	2673 R	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-	136
04	2430 #	2351	-0-	-79	-0-	2351	2			N	-0-	136
05	3113 R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-	136
06	2580 #	2497	-0-	-83	-0-	2497	2			N	-0-	136
07	2666 #	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			N	-0-	136
08	3100 #	2559	-0-	-541	-0-	2559	2			N	-0-	136

LOWE (ATOKA)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
FASKEN BLOCK "BA"												
WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-	65
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-	65
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-	65
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-	65
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-	65
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-	65

LOWE (MISS.)												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.												
FEE "S"												
WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
03	930 N	479	-0-	-451	-0-	310	1	99	3	Y	7	7 1 2
						62	4	8	9			
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1 1 1
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	1 1 1
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-

M.A.J. (SILURIAN)												
RANGER 40 PETROLEUM, LLC												
JR												
WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MPF (CAPITAN REEF)												
FLAMINGO OPERATING, LLC												
REED, E. O.												
WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635								
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT		117

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT		-0-

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899								
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091428		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019		
03	5876	4085	-0-	-1791	-0-	4085 2	N	-0-		-0-
04	12050	7135	-0-	-4915	-0-	7135 2	N	-0-		-0-
05	2294	13175	-0-	10881	10881	13175 2	N	-0-		-0-
06	2220	16871	-0-	14651	25532	16856 2	15 4 N	-0-		-0-
07	2294	26804	-0-	24510	50042	26804 2	N	-0-		-0-
*08	112764	32508	-0-	-80256	-0-	32508 2	N	-0-		-0-

MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696								
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747											
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3782 X	3068	-0-	-714	-0-	3068	3		N	-0-			183
04	3660 X	2675	-0-	-985	-0-	2675	3		N	-0-			183
05	3782 X	3022	-0-	-760	-0-	3022	3		N	-0-			183
06	3420 X	3246	-0-	-174	-0-	3246	3		N	-0-			183
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3		N	-0-			183
*08	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2921	3		N	-0-	13	7	170

VAQUERO OPERATING		882776		PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938						
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1835	3	193	9	N	175	169	1	133
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2070	3	133	9	N	121	166	1	88
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1412	3	30	9	N	27			115
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1828	3	55	9	N	50			165
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1262	3	174	9	N	158	158	1	165
*08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2508	3	28	9	N	25	157	1	33

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873						
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			155
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			155
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			155
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			155
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-			155
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			155

MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889											
SWH FARMS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889															
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
HORTON OILFIELD SERVICES 401740															
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740								
REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID -> 148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2698 - 2723			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID -> 149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955 PERF. 2785 - 2800			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID -> 150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050 PERF. 2688 - 2746			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID -> 150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2730 - 2806			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID -> 150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075 PERF. 2710 - 2724			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID -> 170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995 PERF. 2776 - 2781			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			27

REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID -> 275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753 PERF. 1440 - 2753			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740								
REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SONORAN ENERGY INC.				802215								
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2806 -	2864
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2816 -	2862
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2834 -	2877
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182								
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 -	2798
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN (CONSOLIDATED)			57774 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222										
PHILLIPS UNIVERSITY "P"			WELL #:	3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210	- 6900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

03		786 R	786	-0-	-0-	-0-	643 2	29 4	Y	104	113 1		11
04		755 R	755	-0-	-0-	-0-	114 9	47 4	Y	97	93 1		15
05	DLQ	G-10	757	-0-	757	757	601 2	65 4	Y	100	96 1		19
06	DLQ	G-10	771	-0-	771	1528	107 9	21 4	Y	99	99 1		19
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1528	582 2						19
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1528	110 9		Y	NO RPT			19
							641 2		Y				
							109 9						

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)			58682 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
PINNACLE MINING CORPORATION			665684										
SULLIVAN "70"			WELL #:	1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719	- 4770
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)			58890 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300										
ARCO "L"			WELL #:	2	RRCID ->	054948	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)			59030 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.			945936										
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.	23286	- 25466
03	28830	X	25903	-0-	-2927	-0-	25903 2		N	-0-			-0-
04	26820	X	22257	-0-	-4563	-0-	22257 2		N	-0-			-0-
05	27714	X	21798	-0-	-5916	-0-	21798 2		N	-0-			-0-
06	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	27625 2		N	-0-			-0-
07	26815	X	26235	-0-	-580	-0-	26235 2		N	-0-			-0-
08	25916	X	24226	-0-	-1690	-0-	24226 2		N	-0-			-0-

STROMAN GAS UNIT 2			WELL #:	1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.	23795	- 24940
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCELROY (BEND 8960)		59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2109 2	15 9	Y	14
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		Y	-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		Y	-0-
06	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1903 2	2 9	Y	-0-
07	1984 N	1750	-0-	-234	-0-	1750 2		Y	-0-
*08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		Y	-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685							
MCENTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925	
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-
05	DLQ G-10	360	-0-	360	360	360 2		Y	-0-
06	DLQ G-10	316	-0-	316	676	316 2		Y	-0-
07	DLQ G-10	289	-0-	289	965	289 2		Y	-0-
08	DLQ G-10	283	-0-	283	1248	283 2		Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946	
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-
05	DLQ G-10	842	-0-	842	842	842 2		Y	-0-
06	DLQ G-10	760	-0-	760	1602	760 2		Y	-0-
07	DLQ G-10	820	-0-	820	2422	820 2		Y	-0-
08	DLQ G-10	754	-0-	754	3176	754 2		Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958	
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-
05	DLQ G-10	498	-0-	498	498	498 2		Y	-0-
06	DLQ G-10	516	-0-	516	1014	516 2		Y	-0-
07	DLQ G-10	517	-0-	517	1531	517 2		Y	-0-
08	DLQ G-10	526	-0-	526	2057	526 2		Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	333 3	548 9	N	498	555 1		290
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	348 3	312 9	N	284	365 1		209
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	379 3	289 9	N	263	179 1		293
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	365 3	353 9	N	321	338 1		276
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	380 3	301 9	N	274	361 1		189
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	397 3	183 9	N	166	180 1		175

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

03	2883 X	328	-0-	-2555	-0-	90 1	238 3	N	-0-			-0-
04	2160 X	105	-0-	-2055	-0-	90 1	15 3	N	-0-			-0-
05	2232 X	602	-0-	-1630	-0-	90 1	512 3	N	-0-			-0-
06	2160 X	1096	-0-	-1064	-0-	90 1	1006 3	N	-0-			-0-
07	1860 X	1541	-0-	-319	-0-	90 1	1451 3	N	-0-			-0-
*08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	90 1	3757 3	N	-0-			-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 15237

03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF. 16168 - 16666

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF. 18928 - 19060

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3782 #	3586	-0-	-196	-0-	3533	3	53	9	N	48	190	1	101
04	3630 #	3417	-0-	-213	-0-	3373	3	44	9	N	40			141
05	3720 #	2588	-0-	-1132	-0-	2559	3	29	9	N	26			167
06	3600 #	1143	-0-	-2457	-0-	1132	3	11	9	N	10			177
07	3720 #	1465	-0-	-2255	-0-	1455	3	10	9	N	9			186
08	3596 #	2629	-0-	-967	-0-	2601	3	28	9	N	25			211

03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

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

03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		//CONT.// //CONT.//	60950 250 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856	COMPL. DATE 01/21/1999	TOTAL DEPTH 8947	PERF. 5086	-	5210	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
		WELL #: 1		RRCID -> 173344	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 4736	-	4852	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
		WELL #: 2		RRCID -> 173445	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 5356	PERF. 4798	-	5137	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
		WELL #: 3		RRCID -> 176513	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 4745	-	5426	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
		WELL #: 3		RRCID -> 176514	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 5368	PERF. 4824	-	5209	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
		WELL #: 4		RRCID -> 176517	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5386	-	5394	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		113	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		113	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		113	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		113	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		113	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		113	
		WELL #: 2		RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 5135	-	5215	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC CREASY		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
		WELL #: 1		RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5128 - 5169						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R.				WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4786 - 5149				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R.				WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4812 - 5142				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANDELL				WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 4803 - 5157				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE SWD, LLC PIT STOP SWD				491460 WELL #: 1		RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 4818 - 6244				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC GALLAGHER				552165 WELL #: 1		RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 4788 - 5118				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES							
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC		//CONT.//		552165												
GALLAGHER				WELL #:	2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558 - 4680				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES							
CALLON (PERMIAN) LLC				124807												
JOHNSON, H. H.				WELL #:	4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4386 - 4431				
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	206	3	37	9	Y	34				57
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7				64
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-				64
06		240 N	162	-0-	-78	-0-	148	3	14	9	Y	13				77
*07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3				80
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				80
MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD							
CALLON (PERMIAN) LLC				124807												
U. S. NATIONAL				WELL #:	1 L	RRCID ->	046169	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF. N/A				
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHBURG UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A				
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618												
LECROY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	289820	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	19550	PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CALLON (PERMIAN) LLC				124807												
RICHBURG UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.16002 - 16190				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807									
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	19075	PERF.	4550 -	5630
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.	16084 -	16144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16085 -	16621
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886			RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.	17130 -	17512
PETREY		WELL #:		107H									
03	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-				N	-0-			195
04	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	3		N	-0-			195
05	19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	3		N	-0-			195
06	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3		N	-0-			195
07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	3		N	-0-			195
08	12741 X	9838	-0-	-2903	-0-	9838	3		N	-0-			195

MI VIDA (MISS.)		60950 820		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES						
CALLON (PERMIAN) LLC		124807											
SCHWALBE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		60950 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
CALLON (PERMIAN) LLC		124807											
HUMPHREY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	14024 -	14117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807							
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3	N	-0-		-0-
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
06		540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3	N	-0-		-0-
*07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.14217 - 14589
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14364 - 14400
03	31 N		-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.13962 - 14154
03	310 N		292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-		-0-
04	294 N		294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
05	291 N		291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
06	289 N		289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
*07	299 N		299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RRIG EXPLORATION, LLC		732177		EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168 - 14243
03	62 N		46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-				
04	49 N		49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-				
05	71 N		71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-				
06	29 N		29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-				
07	62 N		20	-0-	-42	-0-	20 3	N	-0-		-0-				
08	31 N		18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-				

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
GARRETT B				WELL #: 1703H	RRCID -> 176067	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12110	- 16600					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3844 X	2044	-0-	-1800	-0-	60 2	1836 3	84 9	Y	76	76 0			2
04	DLQ G-10	2034	-0-	2034	2034	105 2	1867 3	54 9	Y	49	49 0			2
05	DLQ G-10	2132	-0-	2132	4166	132 2	1941 3	44 9	Y	40	41 0			1
06	5910 X	1744	-0-	-4166	-0-	15 4	1548 3	40 9	Y	36	36 0			1
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	134 2	2993 3	35 9	Y	32	32 0			1
*08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	22 4	3124 3	47 9	Y	43	42 0			2

LELA				WELL #: 1801H	RRCID -> 176237	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12131	- 17429					
03	2113 N	326	-0-	-1787	-0-	8 2	255 3	54 9	Y	49	48 0			2
04	T. A.	57	-0-	57	57	9 4	45 3	9 9	Y	8	10 0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-				-0-

MIDLAND SW				WELL #: 1D	RRCID -> 176498	COMPL. DATE 03/05/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5900	- 6292					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LELA "A"				WELL #: 1802H	RRCID -> 176955	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 17500	PERF.12141	- 17458					
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2 3			Y	-0-				-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3			Y	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-				-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-				-0-

INDUSTRIAL "A"				WELL #: 602H	RRCID -> 180362	COMPL. DATE 10/12/2000	TOTAL DEPTH 11948	PERF.12188	- 21390					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2022														

HILL 19				WELL #: 1H	RRCID -> 183048	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 11547	PERF.12056	- 16350					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117															
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2022															
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728															
03	2530	N	613	-0-	-1917	-0-	16	2	480	3	Y	91	90	0	3
							17	4	100	9					
04	1230	N	651	-0-	-579	-0-	30	2	536	3	Y	75	75	0	3
							2	4	83	9					
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	2	503	3	Y	71	71	0	3
							4	4	78	9					
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	34	2	387	3	Y	69	70	0	2
							6	4	76	9					
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	130	2	803	3	Y	71	70	0	3
							15	4	78	9					
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	90	2	830	3	Y	75	75	0	3
							11	4	83	9					
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3489					Y	164	90
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	489					Y	481	109
05	2168 N	1679	-0-	-489	-0-	1385	3	294	9	Y	267	89
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1689	3	215	9	Y	195	38
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1280	3	122	9	Y	111	53
08	1674 N	865	-0-	-809	-0-	821	3	44	9	Y	40	29

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-	-0-
04	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	-0-
05	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-	-0-
06	480 #	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-	-0-
07	496 #	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-	-0-
08	496 #	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-	-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A												
03	2387 #	978	-0-	-1409	-0-	978	2			N	-0-	26
04	1440 #	945	-0-	-495	-0-	945	2			N	-0-	26
05	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	26
06	960 #	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-	26
07	992 #	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-	26
08	992 #	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-	26

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD				
JJH ENERGY COMPANY				427402							
BEATY				WELL #: 2	RRCID -> 134815	COMPL. DATE 05/01/1990	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7844	- 7855		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		861 R	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		53
04		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		53
05		777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		53
06		746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		53
07		746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		53
*08		851 R	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		53

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427							
CRUMP, W. E.				WELL #: 1 L	RRCID -> 043136	COMPL. DATE 04/15/1962	TOTAL DEPTH 8197	PERF. N/A			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CRUMP, W. E.				WELL #: 2 L	RRCID -> 043137	COMPL. DATE 01/31/1964	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TWO P PARTNERS, LLC				875088							
DEARING, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 044024	COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A			
03		837 #	657	-0-	-180	-0-	657 2	N	-0-		-0-
04		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
05		1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
06		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
07		1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
*08		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #: 13	RRCID -> 054790	COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. N/A			
03		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2	Y	-0-		-0-
04		240 #	135	-0-	-105	-0-	135 2	Y	-0-		-0-
05		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 2	Y	-0-		-0-
06		150 #	126	-0-	-24	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
07		155 #	93	-0-	-62	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
08		155 #	67	-0-	-88	-0-	67 2	Y	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL				WELL #: 12	RRCID -> 061146	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 8360	PERF. N/A			
03		186 #	120	-0-	-66	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
04		210 #	115	-0-	-95	-0-	115 2	Y	-0-		-0-
05		155 #	113	-0-	-42	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
06		120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2	Y	-0-		-0-
07		124 #	80	-0-	-44	-0-	80 2	Y	-0-		-0-
08		124 #	57	-0-	-67	-0-	57 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL (PENN)
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC
MITCHELL "B"

62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
733287

WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			73
*04	420 N	74	-0-	-346	-0-	74 2		N	-0-			73
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			73
*06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			73
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.
SEALY-SMITH FOUNDATION

62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
617544

WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

03	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546 2		Y	-0-			-0-
04	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1536 2		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1159	-0-	-422	-0-	1159 2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	124	-0-	-1376	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		Y	-0-			-0-
*08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		Y	-0-			-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION

WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

03	496 N	97	-0-	-399	-0-	84 2	13 9	Y	12	12 1		1
04	480 N	49	-0-	-431	-0-	37 2	12 9	Y	11	11 1		1
05	496 N	37	-0-	-459	-0-	25 2	12 9	Y	11	11 1		1
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	1 2	9 9	Y	8	8 1		1
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	3 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	53 2	12 9	Y	11	10 1		1

SEALY SMITH FOUNDATION

WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	484 2	156 9	Y	142	139 1		9
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	650 2	149 9	Y	135	132 1		12
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	728 2	147 9	Y	134	136 1		10
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	93	96 1		7
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	500 2	90 9	Y	82	82 1		7
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	806 2	139 9	Y	126	121 1		12

MONAHANS, E. (PENN., LO.)
EXTEX OPERATING COMPANY
SEALY & SMITH "28"

62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
257062

WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
05	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
*08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEALY & SMITH "33"

WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

03/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-									
03	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	99 1	875 3	N	-0-			189
04	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	96 1	852 3	N	-0-			189
05	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	99 1	887 3	N	-0-			189
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	96 1	136 3	N	-0-			189
07	806 N	735	-0-	-71 B	-0-	99 1	636 3	N	-0-			189
*08	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	99 1	887 3	N	-0-			189

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		//CONT.//		62718 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
MENTONE GAS UNIT				WELL #:	1X	RRCID ->	099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.20729 - 21243
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOORE-HOOPER (FUSS.)				62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING				
OXY USA INC.				630591								
RUSSELL, F. D. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	18875	PERF.18717 - 18856
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653								
GATAGA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL DEPTH	18784	PERF. N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GATAGA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHEELER ENERGY, LLC				914192								
WHEAT, LOUISE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	19122	PERF. N/A
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS)				62718 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
SIEVERS A UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	228781	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	18170	PERF.17060 - 17422
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																	
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		248 X	155	-0-	-93	-0-	155	1					N	-0-			-0-
04		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	150	1	1213	2	N		-0-				-0-
05		638 X	638	-0-	-0-	-0-	155	1	483	2	N		-0-				-0-
06		672 X	672	-0-	-0-	-0-	150	1	522	2	N		-0-				-0-
07		1395 X	1170	-0-	-225	-0-	155	1	1015	2	N		-0-				-0-
08		1395 X	829	-0-	-566	-0-	155	1	674	2	N		-0-				-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331																	
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2					N	-0-			-0-
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-			1222	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-							N	-0-			-0-
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-							N	-0-			-0-
*08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2					N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2					N	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2					N	-0-			-0-
07		837 N	649	-0-	-188	-0-	649	2					N	-0-			-0-
*08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2					N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633																	
03		310 X	155	-0-	-155	-0-	155	1					N	-0-			-0-
04		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	150	1	880	2	N		-0-				-0-
05		511 X	511	-0-	-0-	-0-	155	1	356	2	N		-0-				-0-
06		557 X	557	-0-	-0-	-0-	150	1	407	2	N		-0-				-0-
07		1054 X	946	-0-	-108	-0-	155	1	791	2	N		-0-				-0-
08		1054 X	746	-0-	-308	-0-	155	1	591	2	N		-0-				-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012 8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558																	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-			98
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-			98
05		155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2					N	-0-			98
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2					N	-0-			98
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2					N	-0-			98
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2					N	-0-			98

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726 FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100																	
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	1347	3	960	4	N	71	10	8			227
04		1500 N	1419	-0-	-81	-0-	554	3	746	4	N	108	181	1	20	8	134
05		1550 N	1279	-0-	-271	-0-	681	3	465	4	N	121	171	1	14	8	70
06		1500 N	1319	-0-	-181	-0-	133	9	555	4	N	111	7	8			174
07		3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	642	3	122	9		83	169	1			88
08		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	2055	3	919	4	N	87	9	8			166
							91	9									
							1154	3	96	9	N						

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		

03		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568 2			N	-0-	-0-
04		23640 X	2096	-0-	-21544	-0-	2096 2			N	-0-	-0-
05		24428 X	15809	-0-	-8619	-0-	15809 2			N	-0-	-0-
06		23640 X	143	-0-	-23497	-0-	143 2			N	-0-	-0-
07		12493 X	10505	-0-	-1988	-0-	10505 2			N	-0-	-0-
08		15810 X	10944	-0-	-4866	-0-	10944 2			N	-0-	-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
03		T. A.	7	-0-	7	7	1 1	5 3		Y	1	2 0
							1 9					-0-
04		T. A.	10	-0-	10	17	1 1	6 3		Y	3	2 0
							3 9					1
05		T. A.	24	-0-	24	41	3 1	20 3		Y	1	
							1 9					2
06		T. A.	12	-0-	12	53	1 1	9 3		Y	2	2 0
							2 9					2
07		68 X	15	-0-	-53	-0-	2 1	12 3		Y	1	1 0
							1 9					2
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 3		Y	-0-	
												1

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	82 1	299 3		Y	-0-	-0-
							22 4					-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	58 1	237 3		Y	-0-	-0-
							13 4					-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	49 1	169 3		Y	-0-	-0-
							8 4					-0-
06		390 N	276	-0-	-114	-0-	53 1	219 3		Y	-0-	-0-
							4 4					-0-
07		310 N	242	-0-	-68	-0-	62 1	179 3		Y	-0-	-0-
							1 4					-0-
08		DLQ G-10	359	-0-	359	359	97 1	260 3		Y	-0-	-0-
							2 4					-0-

OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3			N	-0-	-0-
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-	-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-	-0-
06		540 N	513	-0-	-27	-0-	513 3			N	-0-	-0-
07		558 N	435	-0-	-123	-0-	435 3			N	-0-	-0-
08		558 N	450	-0-	-108	-0-	450 3			N	-0-	-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		1953 X	496	-0-	-1457	-0-	496	2		Y	-0-		-0-
04		1890 X	42	-0-	-1848	-0-	42	2		Y	-0-		-0-
05		1953 X	216	-0-	-1737	-0-	216	2		Y	-0-		-0-
06		510 X	130	-0-	-380	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
07		496 X	21	-0-	-475	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
*08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-		-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653													
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623													
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845													
03		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-		-0-
04		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	-0-		-0-
05		6231 X	628	-0-	-5603	-0-	628	3		N	-0-		-0-
06		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	-0-		-0-
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
08		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A													
03		279 N	62	-0-	-217	-0-	62	2		N	-0-		-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
07		372 N	4	-0-	-368	-0-	4	2		N	-0-		-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A													
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13300 - 13932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		WELL #:		1-L	RRCID ->	070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.13990 - 14349
POULTER GAS UNIT													
03		45 N	45	-0-	-0-		45	3	N	-0-		-0-	
04		42 N	42	-0-	-0-		42	3	N	-0-		-0-	
05		62 N	7	-0-	-55		7	3	N	-0-		-0-	
06		78 N	78	-0-	-0-		78	3	N	-0-		-0-	
07		41 N	41	-0-	-0-		41	3	N	-0-		-0-	
*08		43 N	43	-0-	-0-		43	3	N	-0-		-0-	

HILL		WELL #:		1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13732 - 14397	
03		5 N	5	-0-	-0-		5	3	N	-0-		-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660				N	-0-		-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682				N	-0-		-0-
06		83 N	83	-0-	-0-		83	3	N	-0-		-0-
07		843 N	843	-0-	-0-		843	3	N	-0-		-0-
*08		848 N	848	-0-	-0-		848	3	N	-0-		-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.14385 - 14458
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.13870 - 14328	
03		11 N	11	-0-	-0-		11	3	N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90				N	-0-		-0-
05		127 N	127	-0-	-0-		127	3	N	-0-		-0-
06		170 N	170	-0-	-0-		170	3	N	-0-		-0-
07		361 N	361	-0-	-0-		361	3	N	-0-		-0-
*08		423 N	423	-0-	-0-		423	3	N	-0-		-0-

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
VENTEX OPERATING CORP.		884527											
EDB		WELL #:		2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 9528 - 9546		
03		1116 N	1092	-0-	-24		1085	3	7	9	N	6	140
04		1108 N	1108	-0-	-0-		1078	3	30	9	N	27	167
05		1209 N	1114	-0-	-95		1113	3	1	9	N	1	168
06		1050 N	925	-0-	-125		913	3	12	9	N	11	27
07		1209 N	1209	-0-	-0-		1207	3	2	9	N	2	29
08		1116 N	933	-0-	-183		923	3	10	9	N	9	38

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2232 #	400	-0-	-1832	-0-	212 3	188 9	N	171	182 1		268
04	1950 #	1402	-0-	-548	-0-	1176 3	226 9	N	205	187 1		286
05	2015 #	1973	-0-	-42	-0-	1750 3	223 9	N	203	357 1		132
06	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2375 3	223 9	N	203	176 1		159
07	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	1979 3	211 9	N	192	164 1		187
*08	2018 R	2018	-0-	-0-	-0-	1820 3	198 9	N	180	177 1		190

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683 3		N	-0-			-0-
04	13230 X	11631	-0-	-1599	-0-	11631 3		N	-0-			-0-
05	13671 X	4038	-0-	-9633	-0-	4038 3		N	-0-			-0-
06	13230 X	8457	-0-	-4773	-0-	8457 3		N	-0-			-0-
07	12028 X	5415	-0-	-6613	-0-	5415 3		N	-0-			-0-
08	12028 X	1196	-0-	-10832	-0-	1196 3		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12672 3		N	-0-			-0-
04	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-			N	-0-			-0-
05	12772 X	4786	-0-	-7986	-0-	4786 3		N	-0-			-0-
06	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	18743 3		N	-0-			-0-
07	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	13102 3		N	-0-			-0-
*08	15402 X	15402	-0-	-0-	-0-	15402 3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-			-0-
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		N	-0-			-0-
05	2976 X	1040	-0-	-1936	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2		N	-0-			-0-
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2938	-0-	-162	-0-	2938 2		N	-0-			-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
 -158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13480 - 13605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.// 66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VALLAT, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	32829 X	30971	-0-	-1858	-0-	30971 2	N	-0-		-0-
04	31770 X	30794	-0-	-976	-0-	30794 2	N	-0-		-0-
05	32829 X	27431	-0-	-5398	-0-	27431 2	N	-0-		-0-
06	31320 X	31264	-0-	-56	-0-	31264 2	N	-0-		-0-
07	31806 X	28937	-0-	-2869	-0-	28937 2	N	-0-		-0-
08	31806 X	28983	-0-	-2823	-0-	28983 2	N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A		
03	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	26391 2	N	-0-		-0-
04	25680 X	25108	-0-	-572	-0-	25108 2	N	-0-		-0-
05	26536 X	21252	-0-	-5284	-0-	21252 2	N	-0-		-0-
06	25680 X	21639	-0-	-4041	-0-	21639 2	N	-0-		-0-
07	26381 X	23557	-0-	-2824	-0-	23557 2	N	-0-		-0-
08	26381 X	25725	-0-	-656	-0-	25725 2	N	-0-		-0-

SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A		
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	N	-0-		-0-
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2	N	-0-		-0-
05	1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1525 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	1852 2	N	-0-		-0-
07	2046 N	1779	-0-	-267	-0-	1779 2	N	-0-		-0-
*08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-		-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)		66593 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996								
P. T. HUDGINS 34		WELL #: 2H		RRCID -> 200657		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDGINS 37		WELL #: 1H		RRCID -> 224245		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOWNSEND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 230692		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OATES, SW. (MONTROYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS					
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983								
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF.	N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	2427 - 2459
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	1310 - 1340
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEGO (TANSILL)		67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
TOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:	3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			185
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			217
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	174	1	52

OWEGO (TUBB)		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899										
ARCO -Y-		WELL #:	1	RRCID ->	065439	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	4067	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101"		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		216899										
		WELL #:	1	RRCID ->	068170	COMPL. DATE	09/17/1976	TOTAL DEPTH	3140	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
VALLEY -O-		216899										
		WELL #:	2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 - 3030		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -J-		426961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		216899										
		WELL #:	1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E-		426961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		216899										
		WELL #:	1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 -	3008			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 -	2974			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF. 4404 -	4736			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542											
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14252 -	14320			
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-				-0-
04	4770 X	3563	-0-	-1207	-0-	3563	2			N	-0-				-0-
05	4929 X	4488	-0-	-441	-0-	4488	2			N	-0-				-0-
06	5280 X	4015	-0-	-1265	-0-	4015	2			N	-0-				-0-
07	5456 X	3702	-0-	-1754	-0-	3702	2			N	-0-				-0-
08	5456 X	3536	-0-	-1920	-0-	3536	2			N	-0-				-0-
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 -	16850			
03	10540 X	8894	-0-	-1646	-0-	8894	2			N	-0-				-0-
04	9750 X	8725	-0-	-1025	-0-	8725	2			N	-0-				-0-
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-				-0-
06	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-				-0-
07	9021 X	8639	-0-	-382	-0-	8639	2			N	-0-				-0-
08	10478 X	8657	-0-	-1821	-0-	8657	2			N	-0-				-0-

PAPOOSE (ATOKA)		69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HALEY BRINE COMPANY		345404														
HALEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC		653216		ROARK		WELL #: 1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538		PERF.15324 - 15334		
03	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	14197	2	642	4	N	-0-					52
04	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	529	1	20974	2	N	-0-					52
05	21794 X	21794	-0-	-0-	-0-	19501	2	2293	4	N	-0-					52
06	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	17761	2	4671	4	N	-0-					52
*07	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	20383	2	100	4	N	-0-					52
08	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					52

ROARK "34"		653216		WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460		PERF.15260 - 15266				
03	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	16282	2	7	9	N	6					46
04	24873 X	24873	-0-	-0-	-0-	24873	2			N	-0-					46
05	24938 X	24938	-0-	-0-	-0-	24938	2			N	-0-					46
06	21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	21931	2			N	-0-					46
*07	26793 X	26793	-0-	-0-	-0-	26448	2	345	4	N	-0-					46
08	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					46

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596		HALEY "32"		WELL #: 1		RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010		PERF.15494 - 15514		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
SCHARBAUER, C., JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 269634		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		STEWART 32		WELL #: 1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10568 - 10603		
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11					187
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	751	3	88	9	N	80	5	8			262
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	724	3	20	9	N	18					280
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	670	3	87	9	N	79	165	1			194
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	668	3	35	9	N	32					226
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	648	3	68	9	N	62	171	1			117

PARKS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
AVERY 22				WELL #:	1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.10880	- 11770	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	30876 X	21354	-0-	-9522	-0-	124	1	20269	3	N	866	1141	0	401
						8	4	953	9					
04	29880 X	19861	-0-	-10019	-0-	120	1	18710	3	N	937	731	0	607
						1031	9							
05	23932 X	16385	-0-	-7547	-0-	124	1	15746	3	N	446	571	0	482
						24	4	491	9					
06	21150 X	18315	-0-	-2835	-0-	120	1	17239	3	N	687	569	0	600
						200	4	756	9					
07	21359 X	19294	-0-	-2065	-0-	124	1	18277	3	N	709	770	0	539
						113	4	780	9					
08	21359 X	18895	-0-	-2464	-0-	124	1	18027	3	N	676	744	0	471
						744	9							

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
COLLINGS, H.S.				WELL #:	5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11856	PERF.12571	- 15443
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
BRAUN, J. C. "20"				1H										
				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.12125	- 15016	
03	3069 X	2949	-0-	-120	-0-	2879	3	70	9	Y	64		261	
04	3900 X	3679	-0-	-221	-0-	3544	3	135	9	Y	123	184	1	200
05	DLQ G-10	1998	-0-	1998	1998	1992	3	6	9	Y	5			205
06	DLQ G-10	738	-0-	738	2736	719	3	19	9	Y	17			222
07	DLQ G-10	1001	-0-	1001	3737	970	3	31	9	Y	28	178	1	72
08	DLQ G-10	3894	-0-	3894	7631	3765	3	129	9	Y	117			189

"SV" REBEL FEE		//CONT.//		251726	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
				3H									
				WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.14070	- 15750
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLATFORM OPERATING, LLC		//CONT.//		667928	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CAPP'S FARMS				1									
				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12150	- 15820
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
PLATFORM OPERATING, LLC		//CONT.//		667928									
CAPPS FARMS		WELL #:		2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		15841 X	14372	-0-	-1469	-0-	13415 3	957 9	N	870	898 1		212
04		14430 X	13918	-0-	-512	-0-	450 1	10658 3	N	810	715 1		307
							1919 4	891 9					
05		14601 X	13797	-0-	-804	-0-	512 1	10592 3	N	743	891 1		159
							1876 4	817 9					
06		14130 X	12596	-0-	-1534	-0-	250 1	11597 3	N	681	525 1		315
							749 9						
07		14384 X	12369	-0-	-2015	-0-	512 1	9956 3	N	696	710 1		301
							1135 4	766 9					
08		14384 X	9856	-0-	-4528	-0-	8943 3	219 4	N	631	709 1		223
							694 9						

XTO ENERGY INC.		945936				ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868		
03	496 N	118	-0-	-378	-0-	118 3			Y	-0-	2 0	-0-
04	390 N	59	-0-	-331	-0-	59 3			Y	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-		-0-
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3			Y	-0-		-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3			Y	-0-		-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838		
03	930 N	902	-0-	-28	-0-	901 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
04	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 3		Y	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843 3	3 9	Y	3	2 0		1
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	860 3	8 9	Y	7	4 0		4
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948 3	8 9	Y	7	9 0		2
08	837 N	808	-0-	-29	-0-	805 3	3 9	Y	3	4 0		1

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021																

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787								
03	4154 X	4032	-0-	-122	-0-	3975	3	57	9	Y	52	60	0			11
04	4020 X	3942	-0-	-78	-0-	3905	3	37	9	Y	34	36	0			9
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4042	3	117	9	Y	106	89	0			26
06	3570 X	1804	-0-	-1766	-0-	1748	3	56	9	Y	51	49	0			28
07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4923	3	42	9	Y	38	56	0			10
*08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4144	3	46	9	Y	42	38	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090								
03	3131 X	1756	-0-	-1375	-0-	1741	3	15	9	Y	14	13	0			3
04	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1440	3	39	9	Y	35	29	0			9
05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	971	3	58	9	Y	53	49	0			13
06	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1802	3	32	9	Y	29	26	0			16
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3242	3	39	9	Y	35	42	0			9
*08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2698	3	7	9	Y	6	13	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945								
03	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9533	3	63	9	Y	57	36	0			67
04	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8597	3	102	9	Y	93	72	0			88
05	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9230	3	284	9	Y	258	193	0			153
06	6150 X	3498	-0-	-2652	-0-	3418	3	80	9	Y	73	148	0			78
07	6355 X	3928	-0-	-2427	-0-	3906	3	22	9	Y	20					98
*08	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8212	3	99	9	Y	90	149	0			39

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	3689 X	3269	-0-	-420	-0-	3254 3	15 9	Y	14	10 0	17
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3831 3	21 9	Y	19	18 0	18
05	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8588 3	65 9	Y	59	42 0	35
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6368 3	45 9	Y	41	34 0	42
07	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7214 3	41 9	Y	37		79
*08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4061 3	162 9	Y	147	163 0	63

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451			
03	744 X	573	-0-	-171	-0-	573 3		Y	-0-		-0-
04	720 X	608	-0-	-112	-0-	608 3		Y	-0-		-0-
05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3		Y	-0-		-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		Y	-0-		-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520			
03	2976 X	2559	-0-	-417	-0-	2490 3	69 9	Y	63	215 0	165
04	2460 X	1915	-0-	-545	-0-	1892 3	23 9	Y	21		186
05	T. A.	1835	-0-	-1835	-0-	1835 3	44 9	Y	40	78 0	148
06	T. A.	2007	-0-	-2007	-0-	3842 3	33 9	Y	30		178
07	T. A.	1041	-0-	-1041	-0-	4883 3	37 9	Y	34		212
*08	5943 X	1060	-0-	-4883	-0-	1028 3	32 9	Y	29	119 0	122

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639			
03	8184 X	6460	-0-	-1724	-0-	6382 3	78 9	Y	71	30 0	80
04	7920 X	5079	-0-	-2841	-0-	4976 3	103 9	Y	94	85 0	89
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 3		Y	-0-	89 0	-0-
06	4110 X	3387	-0-	-723	-0-	3387 3		Y	-0-		-0-
07	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4461 3	31 9	Y	28		28
*08	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7154 3	160 9	Y	145	111 0	62

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	974	-0-	974	974	956 3	18 9	Y	16		16

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.11914	- 12014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11896	- 16179				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11856	- 17146				
03	1054 N	449	-0-	-605	-0-	442	3	7	9	Y	6	6	0		1
04	600 N	335	-0-	-265	-0-	293	3	42	9	Y	38	29	0		10
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	12	0		1
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1	1	0		1
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-	1	0		-0-
*08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	709	3	40	9	Y	36	24	0		12

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12009	- 15801				
03	5518 X	4040	-0-	-1478	-0-	4040	3			Y	-0-				-0-
04	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			Y	-0-				-0-
05	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3			Y	-0-				-0-
06	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			Y	-0-				-0-
07	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			Y	-0-				-0-
*08	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	3			Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11997	- 14751				
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2270	3	15	9	Y	14				15
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	3	20	9	Y	18	16	0		17
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	17	0		-0-
06	1470 N	3	-0-	-1467	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
07	1147 N	1	-0-	-1146	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1808	3	10	9	Y	9	5	0		4

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11774	- 15600				
03	4185 X	2389	-0-	-1796	-0-	2281	3	108	9	Y	98	96	0		21
04	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1652	3	73	9	Y	66	70	0		17
05	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	967	3	57	9	Y	52	56	0		13
06	2310 X	1606	-0-	-704	-0-	1523	3	83	9	Y	75	47	0		41
07	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4009	3	51	9	Y	46	75	0		12
*08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3062	3	7	9	Y	6	16	0		2

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11964	- 15638				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658		- 15648		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4029 3	103 9	Y	94	85 0			20
04	4260	X	3783	-0-	-477	-0-	3699 3	84 9	Y	76	76 0			20
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3791 3	44 9	Y	40	50 0			10
06	4230	X	2982	-0-	-1248	-0-	2936 3	46 9	Y	42	29 0			23
07	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	3888 3	43 9	Y	39	52 0			10
08	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	3758 3	36 9	Y	33	32 0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448		- 15961		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12222		- 15190		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10920		- 12962		
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3		Y	-0-				-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3890 3	103 9	Y	94	5 0			89
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 3		Y	-0-	89 0			-0-
06	3930	X	2340	-0-	-1590	-0-	2340 3		Y	-0-				-0-
07	4061	X	2878	-0-	-1183	-0-	2878 3		Y	-0-				-0-
08	4061	X	3326	-0-	-735	-0-	3323 3	3 9	Y	3	2 0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11914		- 15480		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11794		- 13411		
03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7428 3	172 9	Y	156	165 0			33
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6843 3	122 9	Y	111	115 0			29
05	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6969 3	118 9	Y	107	110 0			26
06	7530	X	5045	-0-	-2485	-0-	4905 3	140 9	Y	127	84 0			69
07	7688	X	4079	-0-	-3609	-0-	3915 3	164 9	Y	149	180 0			38
08	7595	X	2987	-0-	-4608	-0-	2844 3	143 9	Y	130	125 0			43

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041		- 14494		
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3794 3	39 9	Y	35	42 0			48
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2694 3	73 9	Y	66	52 0			62
05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1382 3	139 9	Y	126	114 0			74
06	2430	X	875	-0-	-1555	-0-	824 3	51 9	Y	46	72 0			48
07	2511	X	732	-0-	-1779	-0-	724 3	8 9	Y	7				55
08	2511	X	659	-0-	-1852	-0-	636 3	23 9	Y	21	67 0			9

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	3					-0-
04	7620 X	4020	-0-	-3600	-0-	4017	3	3	9	Y	3	1
05	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3			Y	1	0
06	11280 X	4574	-0-	-6706	-0-	4574	3			Y	-0-	-0-
07	10292 X	7363	-0-	-2929	-0-	7362	3	1	9	Y	1	8
08	9641 X	6557	-0-	-3084	-0-	6557	3			Y	-0-	-0-

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966			
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	539	3	69	9	Y	63	89
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	192	3	20	9	Y	18	17
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	454	3	51	9	Y	46	27
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	785	3	101	9	Y	92	93
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1037	3	83	9	Y	75	168
*08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1078	3	177	9	Y	161	69

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454			
03	5084 X	3690	-0-	-1394	-0-	3503	3	187	9	Y	170	36
04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5889	3	307	9	Y	279	73
05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5715	3	252	9	Y	229	56
06	4680 X	2802	-0-	-1878	-0-	2766	3	36	9	Y	33	18
07	4836 X	3786	-0-	-1050	-0-	3718	3	68	9	Y	62	16
08	4836 X	1806	-0-	-3030	-0-	1799	3	7	9	Y	6	2

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202			
03	3100 N	2048	-0-	-1052	-0-	2144	3	17	9	Y	15	3
04	3000 N	1987	-0-	-1013	-0-	1131	3	15	9	Y	14	4
05	3100 N	2070	-0-	-1030	-0-	101	3	11	9	Y	10	3
06	1980 N	1558	-0-	-422	-0-	1547	3	11	9	Y	10	6
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	3	8	9	Y	7	2
08	2046 N	1513	-0-	-533	-0-	1507	3	6	9	Y	5	2

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7

OIL AND GAS DIVISION

PARSLEY (DEVONIAN)			69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
GAULT, SARAH			WELL #: 105		RRCID -> 116142		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 12694		PERF. 7683 - 11760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

PAT BISHOP (YATES)			69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER		
SEGURO OIL AND GAS, LLC			763301									
SEALY SMITH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2508 - 2528	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAUL PAGE (ATOKA)			69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARTIN		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
CONNELL "21"			WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 11529		PERF. 10482 - 10492	
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	525	3	26	9	N	24	59
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	461	3	7	9	N	6	65
05	620 N	471	-0-	-149	-0-	463	3	8	9	N	7	72
06	540 N	416	-0-	-124	-0-	412	3	4	9	N	4	76
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	418	3	6	9	N	5	81
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	N	6	87

PAYTON (DEVONIAN)			69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
DELTA QUEEN			WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 6699 - 6843	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC			217012									
BLAIR			WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 6592 - 6698	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131	7	-0-
*02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-			-0-
*03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
*04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
*05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ICE BROTHERS, INC.				421790								
BRITSON, J. O.				WELL #:	1A	RRCID ->	020562	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 4940 - 5005
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)				69873 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
DORR STATE				WELL #:	1	RRCID ->	211695	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11486 - 12074
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1927	2	73	9	N	66	178 1 75
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1870	2	64	9	N	58	133
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2137	2	66	9	N	60	193
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2242	2	46	9	N	42	64
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2326	2	65	9	N	59	123
*08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2053	2	48	9	N	44	167

ICE BROTHERS, INC.				421790		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
BRITSON, J. O.				WELL #:	1B	140997			03/01/1992			10242			6960 - 7004		
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1633	3	111	9	N	101	173 1 123					
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1614	3	95	9	N	86	209					
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1547	3	75	9	N	68	177 1 100					
06	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1427	3	74	9	N	67	167					
07	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	1542	3	58	9	N	53	167 1 53					
08	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	1127	3	43	9	N	39	92					

PAYTON (FUSSELMAN)				69873 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
BLAIR				WELL #:	1-L	RRCID ->	159224	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 7682 - 7704
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)				69873 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
BLAIR				WELL #:	1-M	RRCID ->	169106	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 6592 - 7382
03	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	930	1	8983	2	N	35	366 1 95
						39	9					
04	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	900	1	7459	2	N	69	164
						76	9					
05	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	930	1	7191	2	N	62	226
						68	9					
06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	900	1	2542	2	N	14	240
						15	9					
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	930	1	2073	2	N	-0-	240
*08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6819	2	210	4	N	19	259
						21	9					

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		//CONT.//		69873 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION				9452220										
BRANDENBURG "B"		WELL #:		5	RRCID ->	230089	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7290 -	7360	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ G-10	2631	-0-	2631	3588	2587	2	44	9	Y	40	55	1	12
04	DLQ G-10	2075	-0-	2075	5663	2053	2	22	9	Y	20	17	1	15
05	DLQ G-10	2499	-0-	2499	8162	2473	2	26	9	Y	24	19	1	20
06	10409 X	2247	-0-	-8162	-0-	2224	2	23	9	Y	21	17	1	24
07	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2065	2	24	9	Y	22	35	1	11
08	2635 X	2210	-0-	-425	-0-	2189	2	21	9	Y	19	18	1	12

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING				882776										
PECOS "L" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	111089	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	13843	PERF.	5066 -	5080	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

8004 JV-P GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15744 -	16106	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976										
PECOS BILL		WELL #:		2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5290 -	5370	
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1			175
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	455	2	15	9	N	14	155	1	34
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	537	2	15	9	N	14			48
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	N	13			61
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	644	2	17	9	N	15			76
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	N	13			89

PECOS VALLEY (DEVONIAN)				70129 116	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264										
KONE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	195790	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	5499 -	5581	
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	773	3	46	9	N	42	170	1	47
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	672	3	22	9	N	20			67
05	806 N	690	-0-	-116	-0-	666	3	24	9	N	22			89
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	815	3	19	9	N	17			106
07	713 N	241	-0-	-472	-0-	220	3	21	9	N	19			125
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	20			145

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		70129 116	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
RAYDEN				695567										
REDMOND "B"				WELL #:	1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4802 - 5565	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1829 N	1784	-0-	-45	-0-	1710	3	74	9	N	67	90	1	62
04	1710 N	1649	-0-	-61	-0-	1608	3	41	9	N	37			99
05	1767 N	1568	-0-	-199	-0-	1514	3	54	9	N	49			148
06	1740 N	1433	-0-	-307	-0-	1374	3	59	9	N	54	147	1	55
07	1705 N	981	-0-	-724	-0-	917	3	64	9	N	58			113
*08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1719	3	51	9	N	46			159

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)				70129 348	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506									
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT				WELL #:	601	RRCID ->	020574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	7001	-0-	7001	7001	7001	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6425	-0-	6425	13426	6425	3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5439	-0-	5439	18865	5439	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5662	-0-	5662	24527	5662	3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6144	-0-	6144	30671	6144	3		Y	-0-			-0-
*08	36456	5960	-0-	-30496	175	5960	3		Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #:	501	RRCID ->	224983	COMPL. DATE	07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5114 - 5472
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3		Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #:	901	RRCID ->	224988	COMPL. DATE	07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5502 - 5520
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	3		Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)				70129 580	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427									
HANSON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	279408	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	1430 - 1500
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)				70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
MORNINGSTAR OPERATING LLC				100189									
MARSHALL, HELEN U.				WELL #:	2	RRCID ->	052347	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	N/A
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2		N	-0-			-0-
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2		N	-0-			-0-
05	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		N	-0-			-0-
06	630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2		N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765												
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
06	510 N	360	-0-	-150	-0-	360 2		N	-0-			-0-
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			-0-
08	527 N	212	-0-	-315	-0-	212 2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
GARRD OIL COMPANY LLC 295079												
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A												

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
OLSEN ENERGY INC. 621750												
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370												

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264												
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083												

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70			205
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	585 3	66 9	N	60	170 1		95
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	709 3	66 9	N	60			155
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	389 3	54 9	N	49			204
07	682 N	284	-0-	-398	-0-	262 3	22 9	N	20			224
08	775 N	135	-0-	-640	-0-	91 3	44 9	N	40	164 1		100

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264												
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1347 2	2 9	N	2			68
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1398 2	21 9	N	19			87
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1310 2	15 9	N	14			101
06	1320 N	1069	-0-	-251	-0-	1060 2	9 9	N	8			109
07	1457 N	1036	-0-	-421	-0-	1023 2	13 9	N	12			121
08	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	1155 2	23 9	N	21			142

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1171	-0-	-472	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	386	-0-	-823	-0-	386 2		N	-0-			-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264												
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			N	-0-	107
04		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1922 2	57 9		N	52	159
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2			N	-0-	159
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2			N	-0-	159
07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2166 2	3 9		N	3	162
08		2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2122 2	3 9		N	3	165

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
B & B ENERGY (I) 039783												
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238												
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
HYDROGEO ENERGY, LLC		//CONT.//		421238								
ATKINS, GEORGE		WELL #:		1C	RRCID ->	123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1280	- 1380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)				70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
MARTIN, BILLY RAY				528495								
ATKINS		WELL #:		2	RRCID ->	093399	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1268	- 1358
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)				70163 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
RAYDEN				695567								
YOUNG, BERTHA D.		WELL #:		2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A	
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-		36
04	1290 N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3		N	-0-		36
05	1302 N	728	-0-	-574	-0-	728	3		N	-0-		36
06	1260 N	344	-0-	-916	-0-	344	1		N	-0-		36
07	1209 N	459	-0-	-750	-0-	459	3		N	-0-		36
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-		36

PENLAW (QUEEN)				70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
GARTH		WELL #:		1	RRCID ->	055970	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	1430	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARTH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	059252	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PENTEAM (QUEEN)				70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MULLOY OPERATING, INC.				593077								
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 3909	- 3938
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735								
HOLT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 175936	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3913	- 3920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLT, O. B., JR. "A"				WELL #: 1Q	RRCID -> 180961	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4096	PERF. 3882	- 3908			
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	588 2		N	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	663 2		N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
08	713 N	605	-0-	-108	-0-	605 2		N	-0-			-0-
HOLT, O. B., JR.				WELL #: 1Q	RRCID -> 183053	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3890	- 3906			
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			66
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			66
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			66
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			66
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			66
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			66
XTO ENERGY INC.				WELL #: 1	RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3908	- 3936			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.				008716								
FEE "N"				WELL #: 1	RRCID -> 152777	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3475	- 3510			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHARBAUER, J. "43"				WELL #: 1	RRCID -> 156471	COMPL. DATE 11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3497	- 3532			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-			-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

APV MCCAMEY LLC		028617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESERT WILLOW		046623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N	NO RPT			-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.		651101		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
ECTOR "AR" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811								
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)		70687 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"		WELL #: 2		RRCID -> 208605		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY		WELL #: 1H		RRCID -> 243058		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2022																

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
T.A.S. MOBIL STATE		WELL #: 1		RRCID -> 062759		COMPL. DATE 08/12/1974		TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A								
03	2356 N	1979	-0-	-377	-0-	124	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	120	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	124	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1826	-0-	-94	-0-	120	1	1706	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	1946	-0-	-286	-0-	124	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

OWL PRODUCTION COMPANY, L.L.C.		629862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #: 1SW		RRCID -> 260003		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SVEN PERMIAN, LLC		FITZGERALD "17"		WELL #: 2	RRCID -> 079901	COMPL. DATE 11/08/1978	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12695	- 12855					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	2			N	-0-			-0-
*08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		REED		WELL #: 2303	RRCID -> 180676	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 16062	PERF.10218	- 15499					
03	2170 N	2015	-0-	-155	-0-	2015	3			N	-0-			36
04	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	1962	3			N	-0-			36
05	1860 N	1042	-0-	-818	-0-	1042	3			N	-0-			36
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-			36
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-			36
*08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-			36

PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC		PLATINUM 218-34		WELL #: 2H	RRCID -> 287280	COMPL. DATE 09/14/2019	TOTAL DEPTH 10884	PERF.11135	- 17633					
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	133	1	810	3	Y	1	84	0	448
04	44190 X	7347	-0-	-36843	-0-	851	1	5365	3	Y	1028	875	0	601
05	45012 X	10632	-0-	-34380	-0-	1640	1	7753	3	Y	1006	1064	0	543
06	14760 X	10033	-0-	-4727	-0-	132	4	1107	9					
06	14760 X	10033	-0-	-4727	-0-	149	1	8347	3	Y	1320	1181	0	682
07	9982 X	9098	-0-	-884	-0-	85	4	1452	9					
07	9982 X	9098	-0-	-884	-0-	206	1	7779	3	Y	975	1087	0	570
08	10633 X	9431	-0-	-1202	-0-	40	4	1073	9					
08	10633 X	9431	-0-	-1202	-0-	43	1	8185	3	Y	1070	1070	0	570
						26	4	1177	9					

SPIRE 226-34 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 289424	COMPL. DATE 03/03/2021	TOTAL DEPTH 10961	PERF.10926	- 18200					
03	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	2200	1	13410	3	Y	1150	988	0	615
04	30810 X	20847	-0-	-9963	-0-	300	4	1265	9					
04	30810 X	20847	-0-	-9963	-0-	2684	1	16928	3	Y	850	1082	0	383
05	31155 X	24893	-0-	-6262	-0-	300	4	935	9					
05	31155 X	24893	-0-	-6262	-0-	4005	1	18934	3	Y	1484	1263	0	604
06	25314 X	25314	-0-	-0-	-0-	322	4	1632	9					
06	25314 X	25314	-0-	-0-	-0-	415	1	23218	3	Y	1313	1327	0	590
07	24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	237	4	1444	9					
07	24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	584	1	22088	3	Y	1325	1348	0	567
08	24893 X	22634	-0-	-2259	-0-	115	4	1458	9					
08	24893 X	22634	-0-	-2259	-0-	110	1	20961	3	Y	1361	1367	0	561
						66	4	1497	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.//	008481									
CORNELL 226-34			WELL #:	1H	RRCID ->	289455	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10781	PERF.11015	-	17900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	1096 1	6683 3	Y	675	705 0		690
							841 4	743 9					
04		36116 X	36116	-0-	-0-	-0-	4416 1	27854 3	Y	2732	2818 0		604
							841 4	3005 9					
05		34663 X	34663	-0-	-0-	-0-	5454 1	25786 3	Y	2713	2640 0		677
							439 4	2984 9					
06		31766 X	31766	-0-	-0-	-0-	499 1	27924 3	Y	2780	2870 0		587
							285 4	3058 9					
07		32334 X	32334	-0-	-0-	-0-	748 1	28254 3	Y	2895	2797 0		685
							147 4	3185 9					
08		36549 X	29588	-0-	-6961	-0-	137 1	26252 3	Y	2833	2763 0		755
							83 4	3116 9					

AEP 226-34 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11159	-	18620
03		552 X	552	-0-	-0-	-0-	76 1	464 3	Y	11	173 0		-0-
							12 9						
04		69060 X	25059	-0-	-44001	-0-	3250 1	20497 3	Y	1193	1193 0		-0-
							1312 9						
05		71362 X	31984	-0-	-39378	-0-	5251 1	24822 3	Y	1354	1354 0		-0-
							422 4	1489 9					
06		37909 X	37909	-0-	-0-	-0-	631 1	35288 3	Y	1482	1482 0		-0-
							360 4	1630 9					
07		36639 X	36639	-0-	-0-	-0-	890 1	33629 3	Y	1768	1768 0		-0-
							175 4	1945 9					
*08		36577 X	36577	-0-	-0-	-0-	179 1	34210 3	Y	1891	1891 0		-0-
							108 4	2080 9					

WHITE WING 14-1 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11190	-	20990
03		116053 X	116053	-0-	-0-	-0-	14015 1	85429 3	Y	9676	9657 0		640
							5965 4	10644 9					
04		115440 X	99482	-0-	-15958	-0-	11610 1	73232 3	Y	7886	7956 0		570
							5965 4	8675 9					
05		119288 X	89973	-0-	-29315	-0-	14008 1	66224 3	Y	7831	7969 0		432
							1127 4	8614 9					
06		115440 X	82058	-0-	-33382	-0-	1266 1	70810 3	Y	8417	8431 0		418
							723 4	9259 9					
07		119288 X	90123	-0-	-29165	-0-	2084 1	78750 3	Y	8073	8032 0		459
							409 4	8880 9					
08		90613 X	85729	-0-	-4884	-0-	398 1	76150 3	Y	8127	8012 0		574
							241 4	8940 9					

BRACERO 226-34 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11040	-	18569
03		32437 X	32437	-0-	-0-	-0-	3892 1	23727 3	Y	2991	2991 0		-0-
							1528 4	3290 9					
04		33540 X	30842	-0-	-2698	-0-	3607 1	22748 3	Y	2690	2690 0		-0-
							1528 4	2959 9					
05		34658 X	26248	-0-	-8410	-0-	4018 1	18995 3	Y	2647	2647 0		-0-
							323 4	2912 9					
06		33540 X	22525	-0-	-11015	-0-	375 1	21000 3	Y	851	851 0		-0-
							214 4	936 9					
07		34658 X	25257	-0-	-9401	-0-	536 1	20257 3	Y	3963	3963 0		-0-
							105 4	4359 9					
08		29574 X	24130	-0-	-5444	-0-	108 1	20736 3	Y	2927	2927 0		-0-
							66 4	3220 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ALCHEMIST ENERGY, LLC				0111198										
LOWE 74 UNIT				WELL #:	63H	RRCID ->	292869	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10747	PERF.11024 -	18385	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*01	0	93135	-0-	93135	93135	85008	2	8127	9	Y	7388	7388	0	-0-
*02	0	115279	-0-	115279	208414	105742	2	9537	9	Y	8670	8670	0	-0-
*03	0	130964	-0-	130964	339378	121383	2	9581	9	Y	8710	8710	0	-0-
*04	471732 X	132354	-0-	-339378	-0-	122641	2	9713	9	Y	8830	8830	0	-0-
*05	136797 X	136797	-0-	-0-	-0-	127274	2	9523	9	Y	8657	8657	0	-0-
*06	125100 X	74585	-0-	-50515	-0-	69606	2	4979	9	Y	4526	4526	0	-0-
*07	129270 X	94719	-0-	-34551	-0-	88165	2	6554	9	Y	5958	5958	0	-0-
08	129270 X	89123	-0-	-40147	-0-	83103	2	6020	9	Y	5473	5473	0	-0-

LOWE 74 UNIT				WELL #:	72H	RRCID ->	292870	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10988 -	18530	
*01	0	88860	-0-	88860	88860	80944	2	7916	9	Y	7196	7196	0	-0-
*02	0	114996	-0-	114996	203856	104958	2	10038	9	Y	9125	9125	0	-0-
*03	0	133922	-0-	133922	337778	122940	2	10982	9	Y	9984	9984	0	-0-
*04	474820 X	137042	-0-	-337778	-0-	125928	2	11114	9	Y	10104	10104	0	-0-
*05	136522 X	136522	-0-	-0-	-0-	126684	2	9838	9	Y	8944	8944	0	-0-
*06	131220 X	99808	-0-	-31412	-0-	92843	2	6965	9	Y	6332	6332	0	-0-
*07	135594 X	123594	-0-	-12000	-0-	115371	2	8223	9	Y	7475	7475	0	-0-
*08	146118 X	146118	-0-	-0-	-0-	137312	2	8806	9	Y	8005	8005	0	-0-

LOWE 74 UNIT				WELL #:	61H	RRCID ->	292924	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10732	PERF.11065 -	15974	
*01	0	75016	-0-	75016	75016	71476	2	3540	9	Y	3218	3218	0	-0-
*02	0	107173	-0-	107173	182189	100730	2	6443	9	Y	5857	5857	0	-0-
*03	0	117039	-0-	117039	299228	109922	2	7117	9	Y	6470	6470	0	-0-
*04	393873 X	94645	-0-	-299228	-0-	89632	2	5013	9	Y	4557	4557	0	-0-
*05	124062 X	91501	-0-	-32561	-0-	86089	2	5412	9	Y	4920	4920	0	-0-
*06	120060 X	59075	-0-	-60985	-0-	55611	2	3464	9	Y	3149	3149	0	-0-
*07	124062 X	66343	-0-	-57719	-0-	62973	2	3370	9	Y	3064	3064	0	-0-
08	124062 X	48688	-0-	-75374	-0-	45835	2	2853	9	Y	2594	2594	0	-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC				019802										
GRIZZLY B				WELL #:	1H	RRCID ->	284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	12421	PERF.12429 -	17163	
03	48346 X	48346	-0-	-0-	-0-	44078	3	4268	9	Y	3880	3843	0	41
04	54773 X	54773	-0-	-0-	-0-	52103	3	2	4	Y	2425	2440	0	26
						2668	9							
05	121600 X	121600	-0-	-0-	-0-	118884	3	201	4	Y	2286	2278	0	34
						2515	9							
06	38410 X	38410	-0-	-0-	-0-	35251	3	13	4	Y	2860	2843	0	51
						3146	9							
07	40444 X	40444	-0-	-0-	-0-	37797	3	2647	9	Y	2406	2423	0	34
08	121613 X	38272	-0-	-83341	-0-	36493	3	1779	9	Y	1617	1621	0	30

HIPPO				WELL #:	2H	RRCID ->	284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12518 -	17015	
03	25575 X	21333	-0-	-4242	-0-	17947	3	3386	9	Y	3078	3089	0	32
04	24750 X	19155	-0-	-5595	-0-	16892	3	2263	9	Y	2057	2067	0	22
05	25575 X	16858	-0-	-8717	-0-	15331	3	1527	9	Y	1388	1389	0	21
06	24750 X	16701	-0-	-8049	-0-	12937	3	3764	9	Y	3422	3382	0	61
07	23126 X	19534	-0-	-3592	-0-	14951	3	4583	9	Y	4166	4167	0	60
08	21328 X	20552	-0-	-776	-0-	17842	3	2710	9	Y	2464	2478	0	46

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC HOWELL		//CONT.// //CONT.//	71052 900 019802	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976															
03	42510 X	42510	-0-	-0-	-0-	41100	3	7	4	Y	1275	1286	0		13
04	40383 X	40383	-0-	-0-	-0-	39255	3	1128	9	Y	1025	1027	0		11
05	46311 X	46311	-0-	-0-	-0-	43613	3	2698	9	Y	2453	2427	0		37
06	39390 X	39312	-0-	-78	-0-	37669	3	1643	9	Y	1494	1505	0		26
07	40703 X	38714	-0-	-1989	-0-	35960	3	2754	9	Y	2504	2494	0		36
08	45973 X	40471	-0-	-5502	-0-	38909	3	1562	9	Y	1420	1430	0		26

WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349															
03	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	11439	3	2212	9	Y	2011	2010	0		21
04	15120 X	12239	-0-	-2881	-0-	10026	3	2	4	Y	2010	2010	0		21
05	24304 X	11391	-0-	-12913	-0-	9285	3	1	4	Y	1914	1906	0		29
06	23520 X	10178	-0-	-13342	-0-	8597	3	1	4	Y	1436	1440	0		25
07	24304 X	9377	-0-	-14927	-0-	8170	3	1207	9	Y	1097	1106	0		16
08	10137 X	7323	-0-	-2814	-0-	6520	3	803	9	Y	730	732	0		14

WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415															
03	23760 X	23760	-0-	-0-	-0-	17515	3	9	4	Y	5669	5660	0		60
04	24090 X	24090	-0-	-0-	-0-	21162	3	49	4	Y	2617	2649	0		28
05	24986 X	23843	-0-	-1143	-0-	20858	3	1	4	Y	2713	2700	0		41
06	24180 X	19002	-0-	-5178	-0-	17578	3	12	4	Y	1284	1302	0		23
07	24986 X	17699	-0-	-7287	-0-	15869	3	1830	9	Y	1664	1663	0		24
08	21266 X	15299	-0-	-5967	-0-	13135	3	2164	9	Y	1967	1954	0		37

WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807															
03	27616 X	27616	-0-	-0-	-0-	23834	3	3782	9	Y	3438	3429	0		36
04	30294 X	30294	-0-	-0-	-0-	27168	3	1	4	Y	2841	2847	0		30
05	39072 X	39072	-0-	-0-	-0-	3125	9								
05	39072 X	39072	-0-	-0-	-0-	34545	3	58	4	Y	4063	4032	0		61
06	33492 X	33492	-0-	-0-	-0-	29847	3	11	4	Y	3304	3306	0		59
07	37212 X	37212	-0-	-0-	-0-	34331	3	2881	9	Y	2619	2640	0		38
08	39060 X	35939	-0-	-3121	-0-	34476	3	1463	9	Y	1330	1343	0		25

WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200															
03	55913 X	55913	-0-	-0-	-0-	51160	3	25	4	Y	4298	4298	0		45
04	58113 X	58113	-0-	-0-	-0-	4728	9								
04	58113 X	58113	-0-	-0-	-0-	53455	3	124	4	Y	4122	4123	0		44
05	55760 X	55760	-0-	-0-	-0-	4534	9								
05	55760 X	55760	-0-	-0-	-0-	52440	3	89	4	Y	2937	2937	0		44
06	53111 X	53111	-0-	-0-	-0-	3231	9								
06	53111 X	53111	-0-	-0-	-0-	50941	3	19	4	Y	1955	1964	0		35
07	53567 X	53567	-0-	-0-	-0-	2151	9								
07	53567 X	53567	-0-	-0-	-0-	51217	3	2350	9	Y	2136	2140	0		31
08	60047 X	52120	-0-	-7927	-0-	50449	3	1671	9	Y	1519	1522	0		28

PHANTOM (WOLFCAMP)													
AMERREDEV OPERATING, LLC													
MOOSE													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 019802													
WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
03	32643 X	18628	-0-	-14015	-0-	13908 3	4720 9	Y	4291	4292 0		45	
04	20430 X	18261	-0-	-2169	-0-	14282 3	1 4	Y	3616	3623 0		38	
						3978 9							
05	28334 X	18265	-0-	-10069	-0-	13337 3	1 4	Y	4479	4450 0		67	
						4927 9							
06	27420 X	16257	-0-	-11163	-0-	12951 3	2 4	Y	3004	3018 0		53	
						3304 9							
07	28334 X	15349	-0-	-12985	-0-	11950 3	1 4	Y	3089	3098 0		44	
						3398 9							
08	18879 X	13185	-0-	-5694	-0-	10723 3	2462 9	Y	2238	2240 0		42	

MEERKAT													
WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477													
03	40964 X	40964	-0-	-0-	-0-	37231 3	3733 9	Y	3394	3380 0		36	
04	34080 X	33662	-0-	-418	-0-	31201 3	2461 9	Y	2237	2249 0		24	
05	49836 X	49836	-0-	-0-	-0-	44776 3	5060 9	Y	4600	4555 0		69	
06	36109 X	36109	-0-	-0-	-0-	32183 3	3926 9	Y	3569	3575 0		63	
07	35216 X	-0-	-0-	-35216	-0-			Y	-0-	63 0		-0-	
08	49848 X	-0-	-0-	-49848	-0-			Y	-0-			-0-	

TIGER													
WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342													
03	26970 X	24405	-0-	-2565	-0-	21469 3	10 4	Y	2660	2663 0		28	
						2926 9							
04	29469 X	29469	-0-	-0-	-0-	26073 3	61 4	Y	3032	3028 0		32	
						3335 9							
05	27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	24096 3	1 4	Y	2826	2816 0		42	
						3109 9							
06	26100 X	19972	-0-	-6128	-0-	17757 3	12 4	Y	2003	2009 0		36	
						2203 9							
07	26970 X	24210	-0-	-2760	-0-	20748 3	3462 9	Y	3147	3138 0		45	
08	25327 X	22696	-0-	-2631	-0-	21061 3	1635 9	Y	1486	1503 0		28	

LION													
WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355													
03	27063 X	20693	-0-	-6370	-0-	20661 3	32 9	Y	29	35 0		-0-	
04	26190 X	25962	-0-	-228	-0-	23920 3	1 4	Y	1855	1835 0		20	
						2041 9							
05	30335 X	30335	-0-	-0-	-0-	26861 3	1 4	Y	3157	3130 0		47	
						3473 9							
06	28398 X	28398	-0-	-0-	-0-	25779 3	17 4	Y	2365	2370 0		42	
						2602 9							
07	27063 X	24243	-0-	-2820	-0-	22030 3	2213 9	Y	2012	2025 0		29	
08	28241 X	23973	-0-	-4268	-0-	22971 3	1002 9	Y	911	923 0		17	

NE AXIS													
WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710													
03	99234 X	99234	-0-	-0-	-0-	97028 3	17 4	Y	1990	2041 0		21	
						2189 9							
04	91461 X	91461	-0-	-0-	-0-	90528 3	933 9	Y	848	860 0		9	
05	104278 X	104278	-0-	-0-	-0-	102872 3	1406 9	Y	1278	1268 0		19	
06	86160 X	86064	-0-	-96	-0-	84757 3	1307 9	Y	1188	1186 0		21	
07	89032 X	87620	-0-	-1412	-0-	85466 3	2154 9	Y	1958	1951 0		28	
08	98642 X	87884	-0-	-10758	-0-	86157 3	1727 9	Y	1570	1569 0		29	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
AMEREDEV OPERATING, LLC														
EAST AXIS														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 019802														
WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		119365 X	119365	-0-	-0-	-0-	115095 3	20 4	Y	3864	3867 0			41
04		107115 X	107115	-0-	-0-	-0-	4250 9							
05		116157 X	111183	-0-	-4974	-0-	105039 3	2076 9	Y	1887	1908 0			20
06		115500 X	92433	-0-	-23067	-0-	108832 3	2351 9	Y	2137	2125 0			32
07		119350 X	93331	-0-	-26019	-0-	91456 3	977 9	Y	888	904 0			16
08		105710 X	95888	-0-	-9822	-0-	91189 3	2142 9	Y	1947	1935 0			28
							92265 3	3623 9	Y	3294	3261 0			61
GRIZZLY														
WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241														
03		79329 X	56630	-0-	-22699	-0-	47518 3	9112 9	Y	8284	8407 0			87
04		76770 X	36720	-0-	-40050	-0-	33308 3	1 4	Y	3101	3155 0			33
							3411 9							
05		79329 X	-0-	-0-	-79329	-0-			Y	2096	2098 0			31
06		76770 X	62186	-0-	-14584	-0-	60594 3	23 4	Y	1426	1432 0			25
							1569 9							
07		79329 X	70282	-0-	-9047	-0-	64992 3	5290 9	Y	4809	4765 0			69
*08		84081 X	84081	-0-	-0-	-0-	75589 3	8492 9	Y	7720	7645 0			144
OSO														
WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370														
03		52669 X	42297	-0-	-10372	-0-	41278 3	1019 9	Y	926	967 0			10
04		50970 X	37416	-0-	-13554	-0-	36301 3	4 4	Y	1010	1009 0			11
							1111 9							
05		52669 X	37388	-0-	-15281	-0-	36055 3	4 4	Y	1208	1201 0			18
							1329 9							
06		50970 X	29827	-0-	-21143	-0-	28496 3	4 4	Y	1206	1203 0			21
							1327 9							
07		47709 X	28100	-0-	-19609	-0-	26109 3	1 4	Y	1809	1804 0			26
							1990 9							
08		33976 X	22647	-0-	-11329	-0-	21164 3	1483 9	Y	1348	1349 0			25
GRIZZLY														
WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A														
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 57070 10/30/2021														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SUNDANCE 56-3-35														
020528														
WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280														
03		38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	2 1	36138 3	N	2003	2017 1	33 8		400
							2203 9							
04		40100 X	40100	-0-	-0-	-0-	2 1	38359 3	N	1581	1275 1	34 8		672
							1739 9							
05		40420 X	40420	-0-	-0-	-0-	2 1	37987 3	N	2210	1988 1	45 8		849
							2431 9							
06		42816 X	42816	-0-	-0-	-0-	2 1	40637 3	N	1979	1817 1	40 8		971
							2177 9							
*07		42958 X	42958	-0-	-0-	-0-	2 1	41305 3	N	1501	2010 1	51 8		411
							1651 9							
*08		37303 X	37303	-0-	-0-	-0-	2 1	37251 3	N	45	182 1	45 8		229
							50 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SHERIDAN 55-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11099 - 15091				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		36197 X	36197	-0-	-0-	-0-	1520	1	32458	3	N	2017	1645	1	23	8	693
							2219	9									
04		39603 X	39603	-0-	-0-	-0-	1931	1	34361	3	N	3010	2925	1	28	8	750
							3311	9									
05		35809 X	35809	-0-	-0-	-0-	1945	1	32472	3	N	1265	1445	1			570
							1392	9									
06		42378 X	42378	-0-	-0-	-0-	2148	1	38943	3	N	1170	1078	1			662
							1287	9									
07		27002 X	27002	-0-	-0-	-0-	1525	1	25041	3	N	396	357	1			701
							436	9									
*08		42136 X	42136	-0-	-0-	-0-	2488	1	38882	3	N	696	988	1			409
							766	9									

TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	11235	PERF.	11441 - 15703				
03		39459 X	39459	-0-	-0-	-0-	37106	3	2353	9	N	2139	2207	0	35	8	805
04		32841 X	32841	-0-	-0-	-0-	31214	3	1627	9	N	1479	1438	0	22	8	824
05		35813 X	35813	-0-	-0-	-0-	33775	3	2038	9	N	1853	1826	0	37	8	814
06		36420 X	36420	-0-	-0-	-0-	34387	3	2033	9	N	1848	1718	0	54	8	890
07		35309 X	35309	-0-	-0-	-0-	33513	3	1796	9	N	1633	1609	0	39	8	875
*08		34855 X	34855	-0-	-0-	-0-	32875	3	1980	9	N	1800	1589	0	27	8	1059

CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL	DEPTH	10058	PERF.	10293 - 14455				
03		6448 X	6078	-0-	-370	-0-	1	1	3407	2	N	2427	2893	1	23	8	338
							2670	9									
04		31031 X	31031	-0-	-0-	-0-	1	1	27852	2	N	2889	2356	1	16	8	855
							3178	9									
05		11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	1	1	8026	2	N	2837	2693	1	28	8	971
							3121	9									
06		30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	1	1	27362	2	N	2715	2725	1	25	8	936
							2987	9									
07		22303 X	22303	-0-	-0-	-0-	1	1	19760	2	N	2311	2364	1	28	8	855
							2542	9									
*08		20648 X	20648	-0-	-0-	-0-	1	1	17997	2	N	2409	2745	1	29	8	490
							2650	9									

MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.	11247 - 15461				
03		10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	8777	3	1268	9	Y	1153	1118	1	5	8	514
04		10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	9441	3	1162	9	Y	1056	1110	1	3	8	457
05		8711 X	8501	-0-	-210	-0-	7588	3	913	9	Y	830	928	1			359
06		13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	11747	3	1327	9	Y	1206	918	1	79	8	568
07		12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	11819	3	1168	9	Y	1062	1107	1	133	8	390
*08		12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	11310	3	1543	9	Y	1403	1109	1	156	8	528

CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10475 - 14531				
03		32822 X	32822	-0-	-0-	-0-	30311	2	2511	9	Y	2283	2262	0	13	8	176
04		32255 X	32255	-0-	-0-	-0-	29682	2	2573	9	Y	2339	2331	0	12	8	172
05		18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	17126	2	1489	9	Y	1354	1444	0			82
06		18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	16197	2	2012	9	Y	1829	1765	0	34	1	106
													6	8			
07		17546 X	12044	-0-	-5502	-0-	9752	2	2292	9	Y	2084	2055	0			135
08		33325 X	12284	-0-	-21041	-0-	10170	2	2114	9	Y	1922	1862	0	72	1	123

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
MEDICINE BOW 56-1-13			WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.	11456 - 15717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		16678 X	8930	-0-	-7748	-0-	6389 2	120 4	N		2201	2014 1	28 8	849
							2421 9							
04		10500 X	8904	-0-	-1596	-0-	6998 2	102 4	N		1640	1629 1	21 8	839
							1804 9							
05		9765 X	7677	-0-	-2088	-0-	4865 2	128 4	N		2440	2168 1	26 8	1085
							2684 9							
06		8640 X	1819	-0-	-6821	-0-	86 4	1733 9	N		1575	1797 1	15 8	848
07		9207 X	8844	-0-	-363	-0-	8245 2	49 4	N		500	544 1	6 8	798
							550 9							
*08		28976 X	28976	-0-	-0-	-0-	26691 2	81 4	N		2004	2010 1	12 8	780
							2204 9							

WINGHEAD 56-2-29			WELL #:		1H	RRCID ->	277094	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10572 - 14628
03		12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	9767 3	129 4	N		2379	2378 0	51 8	538
							2617 9							
04		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	6698 3	121 4	N		2025	1975 0	27 8	561
							2228 9							
05		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	5765 3	127 4	N		2280	2224 0	26 8	591
							2508 9							
06		10980 X	9682	-0-	-1298	-0-	7335 3	91 4	N		2051	2040 0	52 8	550
							2256 9							
07		11346 X	5757	-0-	-5589	-0-	4028 3	89 4	N		1491	1448 0	25 8	568
							1640 9							
08		11346 X	10169	-0-	-1177	-0-	7989 3	108 4	N		1884	1847 0	27 8	578
							2072 9							

BIG PINEY 57-2-41			WELL #:		1H	RRCID ->	277111	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.	10141 - 14334
03		27900 X	16381	-0-	-11519	-0-	10088 3	257 4	N		5487	5663 1	50 8	386
							6036 9							
04		24720 X	2975	-0-	-21745	-0-	139 4	2836 9	N		2578	2713 1	25 8	226
05		3906 X	2616	-0-	-1290	-0-	128 4	2488 9	N		2262	1971 1	28 8	489
06		15840 X	2766	-0-	-13074	-0-	97 4	2669 9	N		2426	2359 1	28 8	528
07		16368 X	2665	-0-	-13703	-0-	129 4	2536 9	N		2305	2362 1	33 8	438
08		16368 X	2859	-0-	-13509	-0-	139 4	2720 9	N		2473	2548 1	34 8	329

CODY 56-3-9			WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10931 - 15054
03		13888 X	10839	-0-	-3049	-0-	8126 3	2713 9	N		2466	2030 1	287 8	774
04		12420 X	10379	-0-	-2041	-0-	7803 3	2576 9	N		2342	1990 1	344 8	782
05		12741 X	10449	-0-	-2292	-0-	7923 3	2526 9	N		2296	2202 1	17 8	859
06		10500 X	9890	-0-	-610	-0-	8208 3	1682 9	N		1529	1810 1	16 8	562
07		10850 X	10103	-0-	-747	-0-	8031 3	2072 9	N		1884	1997 1	21 8	428
08		10850 X	8936	-0-	-1914	-0-	6997 3	1939 9	N		1763	1821 1	18 8	352

GREYBULL 55-4-9			WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.	11168 - 15363
03		28117 X	21210	-0-	-6907	-0-	18160 3	155 4	Y		2632	2522 1	98 8	175
							2895 9							
04		27210 X	17862	-0-	-9348	-0-	15110 3	134 4	Y		2380	2307 1	60 8	188
							2618 9							
05		28117 X	17777	-0-	-10340	-0-	14971 3	135 4	Y		2428	2308 1	28 8	280
							2671 9							
06		24270 X	13685	-0-	-10585	-0-	11418 3	80 4	Y		1988	2016 1	23 8	229
							2187 9							
07		21204 X	12498	-0-	-8706	-0-	10339 3	76 4	Y		1894	1921 1	28 8	174
							2083 9							
08		21204 X	11939	-0-	-9265	-0-	9797 3	75 4	Y		1879	1852 1	26 8	175
							2067 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID -> 277704	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL	DEPTH	10413	PERF.10694	- 14840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		13485 X	10709	-0-	-2776	-0-	9216 3	60 4	Y	1303	1262 0	5 8	213
							1433 9						
04		13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	11381 3	93 4	Y	2095	2122 0	4 8	182
							2305 9						
05		13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	11562 3	92 4	Y	2105	2082 0	6 8	199
							2316 9						
06		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	11243 3	97 4	Y	2223	2220 0	6 8	196
							2445 9						
07		14229 X	13470	-0-	-759	-0-	11127 3	82 4	Y	2055	2148 0	8 8	95
							2261 9						
08		14229 X	12864	-0-	-1365	-0-	10459 3	84 4	Y	2110	1958 0	8 8	239
							2321 9						

MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID -> 277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.11623	- 16306	
03		899 X	761	-0-	-138	-0-	665 2	96 9	Y	87	86 0	1 8	-0-
							454 2	204 9	Y	185	184 0		1
04		930 X	658	-0-	-272	-0-	454 2	62 9	Y	56	57 0		-0-
							454 2						-0-
05		961 X	516	-0-	-445	-0-			Y	-0-			-0-
													7
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y				-0-
													7
07		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5036 2	800 9	Y	727	715 0	5 8	7
													3
*08		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3479 2	443 9	Y	403	395 0	12 8	3

GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID -> 277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.11687	- 15498	
03		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3232 2	36 4	Y	641	341 1	2 8	374
							705 9						
04		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3248 2	37 4	Y	616	749 1	2 8	239
							678 9						
05		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3432 2	30 4	Y	525	563 1	5 8	196
							578 9						
06		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3316 2	32 4	Y	548	624 1	10 8	110
							603 9						
07		3875 X	1070	-0-	-2805	-0-	921 2	7 4	Y	129	213 1	4 8	22
							142 9						
08		4092 X	717	-0-	-3375	-0-	537 2	7 4	Y	157	147 1		32
							173 9						

KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277901	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.12620	- 14360	
03		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	662	649 0	14 8	12
													12
04		4860 X	4700	-0-	-160	-0-	4083 2	617 9	Y	561	554 0	7 8	12
							2076 2	376 9	Y	342	339 0	5 8	10
05		5022 X	2452	-0-	-2570	-0-			Y	574	570 0	4 8	10
							2772 2	631 9	Y	433	428 0	4 8	11
06		4860 X	3403	-0-	-1457	-0-			Y	510	503 0	4 8	14
							1879 2	476 9	Y				
07		4867 X	2355	-0-	-2512	-0-			Y				
							2125 2	561 9	Y				
08		4433 X	2686	-0-	-1747	-0-			Y				

HORN STATE 33-94		WELL #:		5H	RRCID -> 278237	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.11584	- 21015	
03		7068 X	1484	-0-	-5584	-0-	75 4	1409 9	N	1281	1120 1	31 8	575
							79 4	1515 9	N	1377	1673 1	17 8	262
04		5880 X	1594	-0-	-4286	-0-			N	1561	1292 1	18 8	513
							3738 3	86 4	N				
05		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-							
							1717 9						
06		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	5643 3	68 4	N	1707	1655 1	21 8	544
							1878 9						
07		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	5642 3	97 4	N	1755	1850 1	26 8	423
							1931 9						
*08		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	4421 3	87 4	N	1560	1474 1	21 8	488
							1716 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
LARAMIE 55-4-7 //CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE		
03		33914 X	28791	-0-	-5123	-0-		26650	3	75	4	N	1878	1840	1	251
								2066	9							
04		33600 X	29702	-0-	-3898	-0-		26439	3	195	4	N	2789	2356	1	602
								3068	9					82	8	
05		34720 X	27973	-0-	-6747	-0-		24621	3	202	4	N	2864	2727	1	675
								3150	9					64	8	
06		34751 X	34751	-0-	-0-	-0-		31754	3	105	4	N	2629	2725	1	517
								2892	9					62	8	
07		40230 X	40230	-0-	-0-	-0-		36763	3	215	4	N	2956	3076	1	311
								3252	9					86	8	
*08		41232 X	41232	-0-	-0-	-0-		37350	3	232	4	N	3318	3445	1	97
								3650	9					87	8	

MONROE 34-210																
WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306																
03		5084 X	5040	-0-	-44	-0-		4692	2	348	9	Y	316	315	0	1
								4407	2	460	9	Y	418	413	0	3
04		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-		4785	2	452	9	Y	411	404	0	3
								4785	2	452	9	Y	411	404	0	8
05		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-		4749	2	451	9	Y	410	403	0	8
								5012	2	470	9	Y	427	423	0	6
06		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-		4749	2	451	9	Y	410	403	0	3
								5012	2	470	9	Y	427	423	0	8
07		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-		4338	2	477	9	Y	434	426	0	4
								4338	2	477	9	Y	434	426	0	9
08		5239 X	4815	-0-	-424	-0-										3
																8

RIVERTON 57-2-21																
WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162																
03		32922 X	30928	-0-	-1994	-0-		1	1	29460	3	N	1334	1486	1	429
								1467	9					14	8	
04		31860 X	20437	-0-	-11423	-0-		1	1	19234	3	N	1093	896	1	607
								1202	9					19	8	
05		27962 X	16697	-0-	-11265	-0-		1	1	14937	3	N	1599	1506	1	653
								1759	9					47	8	
06		29940 X	13342	-0-	-16598	-0-		1	1	11684	3	N	1506	1636	1	481
								1657	9					42	8	
07		30938 X	27696	-0-	-3242	-0-		1	1	26225	3	N	1336	1273	1	485
								1470	9					59	8	
*08		36135 X	36135	-0-	-0-	-0-		1	1	34502	3	N	1484	1634	1	265
								1632	9					70	8	

SHOSHONI 55-4-43																
WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851																
03		19313 X	15838	-0-	-3475	-0-		13450	3	2388	9	N	2171	2123	0	-0-
								14451	3	2591	9	N	2355	2315	0	-0-
04		18690 X	17042	-0-	-1648	-0-		13789	3	2186	9	N	1987	1969	0	-0-
								11844	3	2118	9	N	1925	1909	0	-0-
05		18631 X	15975	-0-	-2656	-0-		12360	3	2065	9	N	1877	1856	0	-0-
								14767	3	2116	9	N	1924	1904	0	-0-
06		15660 X	13962	-0-	-1698	-0-								16	8	
														21	8	
07		17608 X	14425	-0-	-3183	-0-								20	8	
														20	8	
08		17608 X	16883	-0-	-725	-0-										

WINGHEAD 56-2-43																
WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680																
03		21514 X	6487	-0-	-15027	-0-		4741	3	84	4	Y	1511	1477	0	180
								1662	9					31	8	
04		19740 X	6203	-0-	-13537	-0-		4129	3	99	4	Y	1795	1758	0	200
								1975	9					17	8	
05		19747 X	8688	-0-	-11059	-0-		6595	3	101	4	Y	1811	1784	0	206
								1992	9					21	8	
06		18150 X	7988	-0-	-10162	-0-		6171	3	66	4	Y	1592	1600	0	181
								1751	9					17	8	
07		16771 X	7586	-0-	-9185	-0-		6005	3	55	4	Y	1387	1360	0	186
								1526	9					22	8	
08		8680 X	7657	-0-	-1023	-0-		5670	3	70	4	Y	1743	1738	0	167
								1917	9					24	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL DEPTH	9912	PERF.10210	- 14214				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	64573 X	4884	-0-	-59689	-0-	4378	3	506	9	Y	460	283	0	183	8	17
04	62490 X	5399	-0-	-57091	-0-	4796	3	603	9	Y	548	420	0	118	8	27
05	64573 X	2575	-0-	-61998	-0-	2235	3	340	9	Y	309	250	0	59	8	27
06	45090 X	1452	-0-	-43638	-0-	1069	3	383	9	Y	348	281	0	74	8	20
07	26660 X	2235	-0-	-24425	-0-	1959	3	276	9	Y	251	157	0	106	8	8
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	409	292	0	112	8	13

MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11112	PERF.11343	- 15599				
03	5053 X	4494	-0-	-559	-0-	3626	2	45	4	Y	748	737	0	13	8	3
04	4710 X	4528	-0-	-182	-0-	3702	2	43	4	Y	712	699	0	12	8	4
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	3883	2	42	4	Y	708	701	0	7	8	4
06	4350 X	3543	-0-	-807	-0-	2841	2	35	4	Y	606	602	0	4	8	4
07	4681 X	4621	-0-	-60	-0-	3770	2	44	4	Y	734	729	0	2	8	7
08	4712 X	3970	-0-	-742	-0-	3334	2	34	4	Y	547	542	0	8	8	4

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10567	- 18087				
03	41106 X	21935	-0-	-19171	-0-	17516	3	4419	9	Y	4017	3931	0	64	8	255
04	39480 X	23612	-0-	-15868	-0-	19423	3	4189	9	Y	3808	3767	0	29	8	267
05	40145 X	22660	-0-	-17485	-0-	18712	3	3948	9	Y	3589	3548	0	34	8	274
06	35880 X	21620	-0-	-14260	-0-	17698	3	3922	9	Y	3565	3547	0	31	8	261
07	31062 X	21028	-0-	-10034	-0-	17336	3	3692	9	Y	3356	3367	0	41	8	209
08	24397 X	21570	-0-	-2827	-0-	18175	3	3395	9	Y	3086	3039	0	38	8	218

TETON 56-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10838	- 15284				
03	15407 X	12280	-0-	-3127	-0-	9599	3	2681	9	N	2437	2520	0	40	8	580
04	14910 X	12462	-0-	-2448	-0-	9799	3	2663	9	N	2421	2355	0	31	8	615
05	14570 X	12461	-0-	-2109	-0-	9967	3	2494	9	N	2267	2231	0	19	8	632
06	12750 X	9814	-0-	-2936	-0-	8084	3	1730	9	N	1573	1455	0	180	1	559
07	12865 X	9491	-0-	-3374	-0-	7422	3	2069	9	N	1881	1841	0	23	8	576
08	12865 X	10489	-0-	-2376	-0-	8283	3	2206	9	N	2005	1985	0	26	8	570

BANNER 57-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL DEPTH	10014	PERF.10287	- 14747				
03	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	11455	2	5210	9	Y	4736	4730	0	65	8	312
04	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	11872	2	5158	9	Y	4689	4661	0	32	8	308
05	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	11643	2	5064	9	Y	4604	4575	0	29	8	308
06	19008 X	19008	-0-	-0-	-0-	14434	2	4574	9	Y	4158	2285	0	1926	1	242
07	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	15427	2	4551	9	Y	4137	4250	1			129
*08	19439 X	19439	-0-	-0-	-0-	15013	2	4426	9	Y	4024	3108	0	736	1	283

STATE 56-2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10897	- 14474				
03	11501 X	9828	-0-	-1673	-0-	7547	3	2281	9	N	2074	1861	0	32	8	681
04	9810 X	9728	-0-	-82	-0-	7557	3	2171	9	N	1974	2084	0	16	8	555
05	9331 X	6880	-0-	-2451	-0-	5406	3	1474	9	N	1340	1200	0	13	8	682
06	9510 X	6877	-0-	-833	-0-	6633	3	2044	9	N	1858	1965	0	17	8	558
07	10044 X	9637	-0-	-407	-0-	7571	3	2066	9	N	1878	1739	0	15	8	682
08	10044 X	9334	-0-	-710	-0-	7299	3	2035	9	N	1850	1861	0	7	8	664

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279162		COMPL. DATE 11/01/2016				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	21235 X	21136	-0-	-99	-0-	19172	2	69	4	Y	1723	1685	0	43 8	165
						1895	9								
04	21609 X	21609	-0-	-0-	-0-	19602	2	70	4	Y	1761	1733	0	14 8	179
						1937	9								
05	21421 X	18024	-0-	-3397	-0-	15934	2	73	4	Y	1834	1827	0	21 8	165
						2017	9								
06	20730 X	14520	-0-	-6210	-0-	12791	2	61	4	Y	1516	1477	0	19 8	185
						1668	9								
07	22320 X	14156	-0-	-8164	-0-	12408	2	61	4	Y	1534	1516	0	30 8	173
						1687	9								
08	22320 X	16486	-0-	-5834	-0-	14712	2	62	4	Y	1556	1525	0	25 8	179
						1712	9								
STRAIN STATE UNIT 2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 279175		COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839					
03	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	9075	3	185	4	Y	3207	3003	0	83 8	379
						3528	9								
04	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	8514	3	158	4	Y	2578	2549	0	43 8	365
						2836	9								
05	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	11287	3	190	4	Y	3405	3276	0	40 8	454
						3746	9								
06	12390 X	11630	-0-	-760	-0-	8997	3	92	4	Y	2310	2432	0	30 8	302
						2541	9								
07	12803 X	11922	-0-	-881	-0-	9052	3	101	4	Y	2517	2497	0	38 8	284
						2769	9								
08	15221 X	12915	-0-	-2306	-0-	9904	3	106	4	Y	2641	2458	0	35 8	432
						2905	9								
BANNER 57-1-21		WELL #: 1H		RRCID -> 279225		COMPL. DATE 12/30/2016				TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223					
03	47864 X	14602	-0-	-33262	-0-	14106	2	496	9	Y	451	329	0	152 8	20
04	45870 X	26748	-0-	-19122	-0-	25941	2	807	9	Y	734	634	0	77 8	43
05	45415 X	22209	-0-	-23206	-0-	21326	2	883	9	Y	803	733	0	63 8	50
06	43950 X	25443	-0-	-18507	-0-	23966	2	1477	9	Y	1343	670	0	604 1	76
												43	8		
07	31793 X	31793	-0-	-0-	-0-	29914	2	1879	9	Y	1708	1731	1		53
*08	39243 X	39243	-0-	-0-	-0-	36821	2	2422	9	Y	2202	1630	0	390 1	150
												85	8		
CHEYENNE 57-3-13		WELL #: 3H		RRCID -> 279227		COMPL. DATE 10/05/2016				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768					
03	15934 X	9217	-0-	-6717	-0-	7819	3	65	4	Y	1212	1165	0	11 8	197
						1333	9								
04	13860 X	13691	-0-	-169	-0-	11466	3	101	4	Y	1931	1952	0	9 8	167
						2124	9								
05	13981 X	13830	-0-	-151	-0-	11732	3	93	4	Y	1823	1803	0	15 8	172
						2005	9								
06	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	9906	3	91	4	Y	1823	1822	0	13 8	160
						2005	9								
07	14136 X	12105	-0-	-2031	-0-	10144	3	69	4	Y	1720	1783	0	18 8	79
						1892	9								
08	14136 X	11727	-0-	-2409	-0-	9808	3	67	4	Y	1684	1556	0	18 8	189
						1852	9								
MONROE 34-210		WELL #: 6H		RRCID -> 279240		COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757					
03	7068 X	6810	-0-	-258	-0-	5963	2	847	9	Y	770	770	0	2 8	3
04	6840 X	6458	-0-	-382	-0-	5646	2	812	9	Y	738	733	0	3 8	5
05	7068 X	5827	-0-	-1241	-0-	5094	2	733	9	Y	666	660	0	7 8	4
06	6660 X	5888	-0-	-772	-0-	5158	2	730	9	Y	664	658	0	5 8	5
07	6820 X	5896	-0-	-924	-0-	5130	2	766	9	Y	696	692	0	2 8	7
08	6820 X	5983	-0-	-837	-0-	5245	2	738	9	Y	671	665	0	8 8	5

PHANTOM (WOLFECAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MONROE 34-195 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		20119 X	10675	-0-	-9444	-0-	8638	3	101	4	Y	1760	1738	0	25 8 7
							1936	9							
04		19440 X	10520	-0-	-8920	-0-	8692	3	93	4	Y	1577	1549	0	25 8 10
							1735	9							
05		20088 X	8402	-0-	-11686	-0-	6675	3	87	4	Y	1491	1477	0	15 8 9
							1640	9							
06		15300 X	8812	-0-	-6488	-0-	7104	3	83	4	Y	1477	1466	0	10 8 10
							1625	9							
07		10881 X	10524	-0-	-357	-0-	8565	3	97	4	Y	1693	1681	0	5 8 17
							1862	9							
*08		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	8394	3	95	4	Y	1659	1644	0	19 8 13
							1825	9							

SHERIDAN 55-4-5															
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108															
03		13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	10840	3	2754	9	N	2504	2440	0	64 8 -0-
							12404	3	2933	9	N	2666	2606	0	60 8 -0-
04		15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	10819	3	2587	9	N	2352	2327	0	25 8 -0-
							10869	3	2489	9	N	2263	2241	0	22 8 -0-
05		13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	12051	3	2551	9	N	2319	2292	0	27 8 -0-
							13906	3	2746	9	N	2496	2469	0	27 8 -0-
06		13358 X	13358	-0-	-0-	-0-									
07		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-									
*08		16652 X	16652	-0-	-0-	-0-									

HARRISON UNIT 2-38															
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242															
03		41912 X	36098	-0-	-5814	-0-	32325	2	183	4	Y	3264	2180	1	1050 8 216
							3590	9							
04		40560 X	33719	-0-	-6841	-0-	30580	2	166	4	Y	2703	2620	1	50 8 249
							2973	9							
05		41912 X	33511	-0-	-8401	-0-	30274	2	188	4	Y	2772	2596	1	48 8 377
							3049	9							
*06		39450 X	28372	-0-	-11078	-0-	25340	3	3032	9	Y	2756	417	0	2253 1 416
													47	8	
*07		37231 X	28561	-0-	-8670	-0-	25956	3	2605	9	Y	2368	2208	0	261 1 289
													26	8	
08		32984 X	29814	-0-	-3170	-0-	27112	3	2702	9	Y	2456	2593	0	1 8 151

PACE STATE UNIT 1-37															
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416															
03		39525 X	38033	-0-	-1492	-0-	36158	3	166	4	N	1554	1315	1	153 8 509
							1709	9							
04		39000 X	39000	-0-	-0-	-0-	33627	3	280	4	N	4630	4396	1	73 8 670
							5093	9							
05		45695 X	45695	-0-	-0-	-0-	39459	3	315	4	N	5383	5111	1	73 8 869
							5921	9							
06		38720 X	38720	-0-	-0-	-0-	32913	3	204	4	N	5094	4791	1	55 8 1117
							5603	9							
07		40300 X	36807	-0-	-3493	-0-	31878	3	173	4	N	4324	4434	1	69 8 938
							4756	9							
08		45694 X	40099	-0-	-5595	-0-	34375	3	201	4	N	5021	5099	1	70 8 790
							5523	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
POWERS STATE UNIT 2-37		WELL #: 1H		RRCID -> 279292		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03	32767 X	25568	-0-	-7199	-0-	21939	2	163	4	Y	3151	3007	1	46	8	303
						3466	9									
04	31710 X	24926	-0-	-6784	-0-	21737	2	145	4	Y	2767	2790	1	23	8	257
						3044	9									
05	30628 X	23564	-0-	-7064	-0-	20171	2	164	4	Y	2935	2763	1	26	8	403
						3229	9									
*06	25290 X	18997	-0-	-6293	-0-	15987	3	3010	9	Y	2736	418	0	2284	1	417
											20	8				
*07	25761 X	19631	-0-	-6130	-0-	17015	3	2616	9	Y	2378	2227	0	264	1	292
											12	8				
08	25761 X	20944	-0-	-4817	-0-	18256	3	2688	9	Y	2444	2585	0	1	8	150

MONROE 34-188		WELL #: 5H		RRCID -> 279302		COMPL. DATE 03/22/2014				TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556						
03	3596 X	2830	-0-	-766	-0-	2581	2	10	4	Y	217	217	0	1	8	1
						239	9									
04	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2571	2	11	4	Y	236	234	0	1	8	2
						260	9									
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2895	2	9	4	Y	174	174	0	1	8	1
						191	9									
06	2730 X	2567	-0-	-163	-0-	2353	2	9	4	Y	186	185	0	1	8	1
						205	9									
07	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3056	2	16	4	Y	344	342	0			3
						378	9									
*08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3262	2	12	4	Y	272	272	0	1	8	2
						299	9									

COVINGTON 34-224		WELL #: 5H		RRCID -> 279308		COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470						
03	7905 X	7240	-0-	-665	-0-	6166	3	41	4	Y	939	940	0	3	8	4
						1033	9									
04	6330 X	3557	-0-	-2773	-0-	3090	3	18	4	Y	408	408	0	1	8	3
						449	9									
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	6409	3	42	4	Y	950	940	0	8	8	5
						1045	9									
06	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	7094	3	55	4	Y	942	934	0	7	8	6
						1036	9									
07	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	6619	3	51	4	Y	891	886	0	2	8	9
						980	9									
*08	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	7074	3	47	4	Y	807	800	0	10	8	6
						888	9									

MONROE 34-210		WELL #: 5H		RRCID -> 279349		COMPL. DATE 02/20/2014				TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	5531	-0-	5531	5531	4949	2	582	9	Y	529	521	0	5	8	3
05	14B2 EXT	6722	-0-	6722	12253	6118	2	604	9	Y	549	535	0	14	8	3
06	14B2 EXT	7529	-0-	7529	19782	6927	2	602	9	Y	547	536	0	10	8	4
07	27083 X	7301	-0-	-19782	-0-	6752	2	549	9	Y	499	495	0	3	8	5
*08	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	6927	2	607	9	Y	552	540	0	13	8	4

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SIEVERS UNIT 2-39																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	9658	2	130	4	Y	1533	1355	1	97 8	140
							1686	9								
04		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	9546	2	123	4	Y	1428	1391	1	48 8	129
							1571	9								
05		16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	16047	2	66	4	Y	718	708	1	46 8	93
							790	9								
*06		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	10448	3	1412	9	Y	1284	192	0	955 1	191
													39	8		
*07		12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	11526	3	1378	9	Y	1253	1133	0	137 1	152
													22	8		
08		16895 X	11801	-0-	-5094	-0-	10572	3	1229	9	Y	1117	1199	0	1 8	69

KIMBELL 34-194 UNIT																
WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559																
03		4588 X	4416	-0-	-172	-0-	3706	2	710	9	Y	645	646	0	1 8	3
04		4440 X	4334	-0-	-106	-0-	3637	2	697	9	Y	634	632	0	1 8	4
05		4588 X	4004	-0-	-584	-0-	3408	2	596	9	Y	542	539	0	4 8	3
06		4440 X	3986	-0-	-454	-0-	3430	2	556	9	Y	505	501	0	4 8	3
07		4464 X	4162	-0-	-302	-0-	3553	2	609	9	Y	554	551	0	1 8	5
*08		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	3898	2	691	9	Y	628	625	0	3 8	5

MONROE 34-195 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426																
03		12090 X	7527	-0-	-4563	-0-	6214	3	68	4	Y	1132	1118	0	18 8	4
							1245	9								
04		11700 X	5631	-0-	-6069	-0-	5593	3	20	4	Y	16	4	0	16 8	-0-
							18	9								
05		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6831	3	21	4	Y	11	11	8		-0-
							12	9								
06		7290 X	6065	-0-	-1225	-0-	5030	3	53	4	Y	893	880	0	7 8	6
							982	9								
07		7533 X	1207	-0-	-6326	-0-	485	3	37	4	Y	623	621	0	2 8	6
							685	9								
08		7533 X	1692	-0-	-5841	-0-	1666	3	15	4	Y	10	6	0	10 8	-0-
							11	9								

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B																
WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144																
03		32550 X	16610	-0-	-15940	-0-	15060	3	1550	9	Y	1409	1370	0	36 8	89
04		29940 X	16302	-0-	-13638	-0-	14829	3	1473	9	Y	1339	1318	0	16 8	94
05		29946 X	15516	-0-	-14430	-0-	14154	3	1362	9	Y	1238	1220	0	18 8	94
06		27480 X	14313	-0-	-13167	-0-	13128	3	1185	9	Y	1077	1077	0	16 8	78
07		26474 X	14217	-0-	-12257	-0-	13003	3	1214	9	Y	1104	1092	0	22 8	68
08		16833 X	14787	-0-	-2046	-0-	13491	3	1296	9	Y	1178	1143	0	20 8	83

KIMBELL 34-194 UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827																
03		10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	8837	3	1529	9	Y	1390	1387	0	6 8	6
04		9420 X	9213	-0-	-207	-0-	7887	3	1326	9	Y	1205	1196	0	7 8	8
05		9734 X	7511	-0-	-2223	-0-	6361	3	1150	9	Y	1045	1016	0	31 8	6
06		9420 X	6317	-0-	-3103	-0-	5273	3	1044	9	Y	949	931	0	18 8	6
07		9734 X	7686	-0-	-2048	-0-	6533	3	1153	9	Y	1048	1037	0	7 8	10
08		10354 X	9490	-0-	-864	-0-	8381	3	1109	9	Y	1008	989	0	21 8	8

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
CALLAHAN 54-2-17 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
03		63191 X	63191	-0-	-0-	-0-	55212	2	607	4	Y	6702	6519	0	183 8	118
							7372	9								
04		57780 X	43769	-0-	-14011	-0-	39045	2	428	4	Y	3905	3841	0	99 8	83
							4296	9								
05		58962 X	22879	-0-	-36083	-0-	20158	2	293	4	Y	2207	2111	0	117 8	62
							2428	9								
06		57780 X	35172	-0-	-22608	-0-	29658	2	530	4	Y	4531	4413	0	103 8	77
							4984	9								
07		59706 X	36202	-0-	-23504	-0-	31987	2	420	4	Y	3450	3358	0	83 8	86
							3795	9								
08		42563 X	31364	-0-	-11199	-0-	26664	2	388	4	Y	3920	3829	0	73 8	104
							4312	9								
CRAVEN UNIT 3-8																
WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540																
03		36944 X	36944	-0-	-0-	-0-	34877	3	106	4	N	1783	1766	0	17 8	188
							1961	9								
04		24169 X	24169	-0-	-0-	-0-	22278	3	94	4	N	1634	1594	0	11 8	217
							1797	9								
05		15407 X	8993	-0-	-6414	-0-	7403	3	1590	9	N	1445	1472	0	17 8	173
							15317	3	2705	9	N	2459	2351	0	31 8	250
06		18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	15317	3	2705	9	N	2459	2351	0	31 8	250
							14801	3	2738	9	N	2489	2373	0	110 8	256
07		17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	14801	3	2738	9	N	2489	2373	0	110 8	256
							12222	3	2485	9	N	2259	1984	0	301 8	230
08		15624 X	14707	-0-	-917	-0-	12222	3	2485	9	N	2259	1984	0	301 8	230
JUMPSTART 55-2-6 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571																
03		38626 X	34436	-0-	-4190	-0-	18	1	27106	2	Y	6335	6279	0	86 8	316
							343	4	6969	9						
04		35610 X	32965	-0-	-2645	-0-	17	1	25916	2	Y	6092	5980	0	49 8	379
							331	4	6701	9						
05		31868 X	7272	-0-	-24596	-0-	18	1	301	4	Y	6321	6274	0	38 8	388
							6953	9								
06		33330 X	6143	-0-	-27187	-0-	18	1	291	4	Y	5304	5355	0	10 8	327
							5834	9								
07		34441 X	6408	-0-	-28033	-0-	18	1	305	4	Y	5532	5466	0	31 8	362
							6085	9								
08		34441 X	6540	-0-	-27901	-0-	17	1	298	4	Y	5659	5691	0	4 8	326
							6225	9								
HICKORY 55-2-1 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126																
03		19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	14407	2	337	4	Y	4350	4117	0	212 8	75
							4785	9								
04		16710 X	16103	-0-	-607	-0-	12949	2	244	4	Y	2645	2566	0	98 8	56
							2910	9								
05		16182 X	1796	-0-	-14386	-0-	1459	2	69	4	Y	244	242	0	52 8	6
							268	9								
06		18930 X	-0-	-0-	-18930	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
											Y	-0-				-0-
07		19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-				-0-
											Y	-0-				-0-
08		17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-				-0-
SILVERTIP 76-8 UNIT C																
WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102																
03		25210 X	25210	-0-	-0-	-0-	19302	3	5908	9	N	5371	5279	0	92 8	-0-
							16905	3	5093	9	N	4630	4559	0	71 8	-0-
04		21998 X	21998	-0-	-0-	-0-	16905	3	5093	9	N	4630	4559	0	71 8	-0-
							16443	3	4802	9	N	4365	4321	0	44 8	-0-
05		21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	16443	3	4802	9	N	4365	4321	0	44 8	-0-
							11198	3	3361	9	N	3055	3031	0	24 8	-0-
06		14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	11198	3	3361	9	N	3055	3031	0	24 8	-0-
							13297	3	4040	9	N	3673	3648	0	25 8	-0-
07		17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	13297	3	4040	9	N	3673	3648	0	25 8	-0-
							12631	3	3780	9	N	3436	3415	0	21 8	-0-
*08		16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	12631	3	3780	9	N	3436	3415	0	21 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KRAKEN 57-3-40		WELL #:		1H	RRCID ->	282673	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL	DEPTH	9746	PERF.10000	-	14834
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
03		52266 X	30126	-0-	-22140	-0-	26171 3	3955 9	Y	3595	3519 0	99 8	218	
04		50550 X	30040	-0-	-20510	-0-	26131 3	3909 9	Y	3554	3491 0	60 8	221	
05		50964 X	25199	-0-	-25765	-0-	21878 3	3321 9	Y	3019	2887 0	36 8	317	
06		47700 X	29304	-0-	-18396	-0-	26116 3	3188 9	Y	2898	2967 0	43 8	205	
07		49751 X	49751	-0-	-0-	-0-	44108 3	5643 9	Y	5130	4994 0	49 8	292	
*08		58288 X	58288	-0-	-0-	-0-	49975 3	8313 9	Y	7557	7470 0	44 8	335	

BIG CYPRESS 56-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282674	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.10843	-	15346
03		26071 X	19934	-0-	-6137	-0-	15223 3	220 4	N	4083	3818 1	33 8	587	
04		25230 X	20467	-0-	-4763	-0-	15789 3	227 4	N	4046	4358 1	10 8	265	
05		21948 X	21714	-0-	-234	-0-	17361 3	203 4	N	3773	3411 1		627	
06		21240 X	20524	-0-	-716	-0-	16500 3	189 4	N	3486	3439 1		674	
07		21948 X	20947	-0-	-1001	-0-	16955 3	187 4	N	3459	3601 1		532	
08		21700 X	20991	-0-	-709	-0-	16747 3	192 4	N	3684	4005 1		211	
							4052 9							

SIEVERS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	282695	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.11237	-	21411
03		52049 X	39517	-0-	-12532	-0-	33075 3	369 4	Y	5521	5313 0	195 8	423	
04		50160 X	38832	-0-	-11328	-0-	32810 3	347 4	Y	5159	5105 0	99 8	378	
05		51739 X	37678	-0-	-14061	-0-	31693 3	338 4	Y	5134	5016 0	96 8	400	
06		50070 X	33068	-0-	-17002	-0-	27960 3	179 4	Y	4481	4418 0	82 8	381	
07		48732 X	34062	-0-	-14670	-0-	28563 3	250 4	Y	4772	4714 0	37 8	402	
08		40114 X	34820	-0-	-5294	-0-	29157 3	306 4	Y	4870	4866 0		406	
							5357 9							

STONES RIVER 55-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	282724	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.11232	-	15524
03		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	7721 3	2272 9	Y	2065	2037 0	28 8	-0-	
04		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	6779 3	1925 9	Y	1750	1729 0	21 8	-0-	
05		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	7451 3	2006 9	Y	1824	1813 0	11 8	-0-	
06		8460 X	8062	-0-	-398	-0-	6490 3	1572 9	Y	1429	1420 0	9 8	-0-	
07		8742 X	7504	-0-	-1238	-0-	5760 3	1744 9	Y	1585	1576 0	9 8	-0-	
*08		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	6719 3	1816 9	Y	1651	1641 0	10 8	-0-	

HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.11167	-	15566
03		24681 X	24681	-0-	-0-	-0-	20773 3	3908 9	N	3553	3491 0	62 8	-0-	
04		24725 X	24725	-0-	-0-	-0-	20871 3	3854 9	N	3504	3452 0	52 8	-0-	
05		20795 X	20795	-0-	-0-	-0-	17740 3	3055 9	N	2777	2754 0	23 8	-0-	
06		17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	15016 3	2571 9	N	2337	2320 0	17 8	-0-	
07		17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	14786 3	2511 9	N	2283	2261 0	22 8	-0-	
*08		17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	14690 3	2478 9	N	2253	2233 0	20 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	10369	- 17324			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03	55769 X	55681	-0-	-88	-0-	49161	3	6520	9	Y	5927	5772	0	155	8	-0-
04	53970 X	51056	-0-	-2914	-0-	44805	3	6251	9	Y	5683	5606	0	77	8	-0-
05	55769 X	52639	-0-	-3130	-0-	46696	3	5943	9	Y	5403	5349	0	54	8	-0-
06	53970 X	50685	-0-	-3285	-0-	44376	3	6309	9	Y	5735	5686	0	49	8	-0-
07	55676 X	50386	-0-	-5290	-0-	44300	3	6086	9	Y	5533	5471	0	62	8	-0-
*08	50268 X	50268	-0-	-0-	-0-	44447	3	5821	9	Y	5292	5234	0	58	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11517	- 21090			
03	38533 X	31930	-0-	-6603	-0-	26131	3	5799	9	Y	5272	5238	0	58	8	95
04	37290 X	29791	-0-	-7499	-0-	24917	3	4874	9	Y	4431	4399	0	31	8	96
05	37789 X	31401	-0-	-6388	-0-	26180	3	5221	9	Y	4746	4652	0	51	8	139
06	35580 X	25066	-0-	-10514	-0-	20003	3	5063	9	Y	4603	4630	0	33	8	79
07	35371 X	33559	-0-	-1812	-0-	27873	3	5686	9	Y	5169	5083	0	35	8	130
*08	35927 X	35927	-0-	-0-	-0-	30098	3	5829	9	Y	5299	5250	0	37	8	142

DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10917	- 15224			
03	13733 X	12589	-0-	-1144	-0-	10394	3	2195	9	N	1995	1956	0	39	8	-0-
04	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	10573	3	2054	9	N	1867	1837	0	30	8	-0-
05	12648 X	12490	-0-	-158	-0-	10430	3	2060	9	N	1873	1859	0	14	8	-0-
06	12180 X	11210	-0-	-970	-0-	9416	3	1794	9	N	1631	1619	0	12	8	-0-
07	13051 X	11457	-0-	-1594	-0-	9552	3	1905	9	N	1732	1717	0	15	8	-0-
08	13051 X	11340	-0-	-1711	-0-	9544	3	1796	9	N	1633	1619	0	14	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10756	- 17963			
03	33200 X	33200	-0-	-0-	-0-	27796	3	5404	9	N	4913	4757	0	156	8	-0-
04	32467 X	32467	-0-	-0-	-0-	27056	3	5411	9	N	4919	4831	0	88	8	-0-
05	34058 X	34058	-0-	-0-	-0-	28750	3	5308	9	N	4825	4767	0	58	8	-0-
06	31536 X	31536	-0-	-0-	-0-	26622	3	4914	9	N	4467	4401	0	66	8	-0-
07	31897 X	31897	-0-	-0-	-0-	27015	3	4882	9	N	4438	4377	0	61	8	-0-
*08	29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	24995	3	4487	9	N	4079	4024	0	55	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10938	- 17699			
03	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	11529	3	3157	9	N	2870	2791	0	79	8	-0-
04	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	10649	3	2746	9	N	2496	2456	0	40	8	-0-
05	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	10224	3	2233	9	N	2030	2004	0	26	8	-0-
06	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	9431	3	2412	9	N	2193	2170	0	23	8	-0-
07	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	11683	3	2198	9	N	1998	1967	0	31	8	-0-
*08	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	10343	3	2332	9	N	2120	2095	0	25	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11272	- 20356			
03	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	10717	3	4149	9	N	3772	3642	0	130	8	-0-
04	15070 X	15070	-0-	-0-	-0-	11486	3	3584	9	N	3258	3188	0	70	8	-0-
05	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	10394	3	2929	9	N	2663	2626	0	37	8	-0-
06	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	9450	3	2603	9	N	2366	2332	0	34	8	-0-
07	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	11687	3	3193	9	N	2903	2852	0	51	8	-0-
*08	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	11194	3	3120	9	N	2836	2791	0	45	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.	11238	- 15500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	19809	X	19163	-0-	-646	-0-	15318	3	164	4	Y	3346	3265	0	61	8	199
							3681	9									
04	19170	X	14163	-0-	-5007	-0-	11402	3	120	4	Y	2401	2364	0	37	8	199
							2641	9									
05	19809	X	17842	-0-	-1967	-0-	14495	3	146	4	Y	2910	2915	0	22	8	172
							3201	9									
06	18540	X	16471	-0-	-2069	-0-	13460	3	106	4	Y	2641	2595	0	19	8	199
							2905	9									
07	19158	X	16159	-0-	-2999	-0-	12933	3	113	4	Y	2830	2830	0	26	8	173
							3113	9									
08	19158	X	15144	-0-	-4014	-0-	12180	3	144	4	Y	2564	2574	0			163
							2820	9									

THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10398	- 14736			
03	15531	X	14582	-0-	-949	-0-	12424	3	2158	9	N	1962	1913	0	49	8	-0-
04	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	11786	3	1925	9	N	1750	1724	0	26	8	-0-
05	13981	X	13362	-0-	-619	-0-	11490	3	1872	9	N	1702	1686	0	16	8	-0-
06	14100	X	11863	-0-	-2237	-0-	10107	3	1756	9	N	1596	1582	0	14	8	-0-
07	14570	X	12050	-0-	-2520	-0-	10291	3	1759	9	N	1599	1581	0	18	8	-0-
08	14570	X	11587	-0-	-2983	-0-	9973	3	1614	9	N	1467	1451	0	16	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10628	- 15037			
03	23283	X	23283	-0-	-0-	-0-	17693	3	5590	9	N	5082	4953	0	129	8	-0-
04	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	14005	3	5084	9	N	4622	4561	0	61	8	-0-
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	272	3	4692	9	N	4265	4191	0	74	8	-0-
06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	11225	3	4201	9	N	3819	3750	0	69	8	-0-
07	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	12295	3	4029	9	N	3663	3577	0	86	8	-0-
*08	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	11632	3	3499	9	N	3181	3105	0	76	8	-0-

KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950	- 15366			
03	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	4	1	12651	3	N	2238	2194	0	44	8	-0-
							2462	9									
04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	3	1	12246	3	N	2102	2080	0	22	8	-0-
							2312	9									
05	15035	X	14210	-0-	-825	-0-	3	1	11938	3	N	2063	2046	0	17	8	-0-
							2269	9									
06	14640	X	14214	-0-	-426	-0-	3	1	11968	3	N	2039	2023	0	16	8	-0-
							2243	9									
07	15128	X	14472	-0-	-656	-0-	4	1	12157	3	N	2101	2082	0	19	8	-0-
							2311	9									
08	15128	X	13434	-0-	-1694	-0-	4	1	11173	3	N	2052	2035	0	17	8	-0-
							2257	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442	- 17910			
03	53971	X	49498	-0-	-4473	-0-	42173	3	7325	9	Y	6659	6512	0	147	8	-0-
04	50580	X	47244	-0-	-3336	-0-	40575	3	6669	9	Y	6063	5987	0	76	8	-0-
05	52266	X	32462	-0-	-19804	-0-	28616	3	3846	9	Y	3496	3439	0	57	8	-0-
06	47910	X	39616	-0-	-8294	-0-	34777	3	4839	9	Y	4399	4336	0	63	8	-0-
07	49507	X	37719	-0-	-11788	-0-	33503	3	4216	9	Y	3833	3760	0	73	8	-0-
08	48608	X	38247	-0-	-10361	-0-	34031	3	4216	9	Y	3833	3771	0	62	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03		66464 X	51902	-0-	-14562	-0-	43981	3	7921	9	N	7201	6887	0	314	8	-0-
04		67470 X	33909	-0-	-33561	-0-	29125	3	4784	9	N	4349	4179	0	170	8	-0-
05		69719 X	35045	-0-	-34674	-0-	30414	3	4631	9	N	4210	4099	0	111	8	-0-
06		32049 X	32049	-0-	-0-	-0-	27915	3	4134	9	N	3758	3671	0	87	8	-0-
07		39305 X	39305	-0-	-0-	-0-	34253	3	5052	9	N	4593	4479	0	114	8	-0-
*08		43529 X	43529	-0-	-0-	-0-	38076	3	5453	9	N	4957	4847	0	110	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300																	
03		80631 X	65899	-0-	-14732	-0-	59335	3	6564	9	N	5967	5862	0	105	8	-0-
04		78030 X	60885	-0-	-17145	-0-	54861	3	6024	9	N	5476	5415	0	61	8	-0-
05		76105 X	61810	-0-	-14295	-0-	55130	3	6680	9	N	6073	5989	0	84	8	-0-
06		73650 X	59012	-0-	-14638	-0-	53360	3	5652	9	N	5138	5059	0	79	8	-0-
07		76105 X	53165	-0-	-22940	-0-	47559	3	5606	9	N	5096	4991	0	105	8	-0-
08		65906 X	48204	-0-	-17702	-0-	43190	3	5014	9	N	4558	4457	0	101	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782																	
03		14353 X	12520	-0-	-1833	-0-	1	1	10158	3	N	2146	2060	0	86	8	-0-
							2361	9									
04		13500 X	11515	-0-	-1985	-0-	1	1	9435	3	N	1890	1844	0	46	8	-0-
							2079	9									
05		13857 X	12093	-0-	-1764	-0-	1	1	9877	3	N	2014	1976	0	38	8	-0-
							2215	9									
06		12420 X	12067	-0-	-353	-0-	1	1	9951	3	N	1923	1887	0	36	8	-0-
							2115	9									
07		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	1	1	10606	3	N	2027	1982	0	45	8	-0-
							2230	9									
08		12524 X	12276	-0-	-248	-0-	1	1	10188	3	N	1897	1857	0	40	8	-0-
							2087	9									

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341																	
03		22878 X	20494	-0-	-2384	-0-	16010	3	4484	9	N	4076	4003	0	73	8	-0-
04		21600 X	19126	-0-	-2474	-0-	15024	3	4102	9	N	3729	3675	0	54	8	-0-
05		21266 X	19336	-0-	-1930	-0-	15199	3	4137	9	N	3761	3734	0	27	8	-0-
06		20370 X	17852	-0-	-2518	-0-	13982	3	3870	9	N	3518	3494	0	24	8	-0-
07		20491 X	17982	-0-	-2509	-0-	14382	3	3600	9	N	3273	3243	0	30	8	-0-
08		20491 X	18424	-0-	-2067	-0-	14663	3	3761	9	N	3419	3390	0	29	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009																	
03		43753 X	43753	-0-	-0-	-0-	41970	3	1783	9	N	1621	1472	0	149	8	-0-
04		40221 X	40221	-0-	-0-	-0-	38899	3	1322	9	N	1202	1104	0	98	8	-0-
05		36027 X	36027	-0-	-0-	-0-	34582	3	1445	9	N	1314	1268	0	46	8	-0-
06		42330 X	26668	-0-	-15662	-0-	25854	3	814	9	N	740	708	0	32	8	-0-
07		43741 X	31408	-0-	-12333	-0-	30434	3	974	9	N	885	866	0	19	8	-0-
08		43741 X	38087	-0-	-5654	-0-	36888	3	1199	9	N	1090	1045	0	45	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368																	
03		15469 X	14183	-0-	-1286	-0-	12734	3	1449	9	N	1317	1288	0	29	8	-0-
04		14970 X	14069	-0-	-901	-0-	12527	3	1542	9	N	1402	1388	0	14	8	-0-
05		14849 X	13849	-0-	-1000	-0-	12255	3	1594	9	N	1449	1431	0	18	8	-0-
06		14010 X	12559	-0-	-1451	-0-	11391	3	1168	9	N	1062	1046	0	16	8	-0-
07		14539 X	12996	-0-	-1543	-0-	11323	3	1673	9	N	1521	1501	0	20	8	-0-
08		14539 X	13537	-0-	-1002	-0-	11974	3	1563	9	N	1421	1403	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10122	- 14509	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	277	4	1047	9	952	919 1 33 8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12061	- 16285	
03	13454 X	12324	-0-	-1130	-0-	9194	3	148	4	Y	2711	2663 0 47 8	447
						2982	9						
04	12780 X	7029	-0-	-5751	-0-	5131	3	124	4	Y	1613	1690 0 42 8	328
						1774	9						
05	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	12705	3	335	4	Y	4175	3802 0 148 8	553
						4593	9						
06	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	10251	3	129	4	Y	3224	3137 0 83 8	557
						3546	9						
07	12338 X	6450	-0-	-5888	-0-	4874	3	55	4	Y	1383	1433 0 51 8	456
						1521	9						
08	17639 X	4631	-0-	-13008	-0-	3321	3	46	4	Y	1149	1051 0 37 8	517
						1264	9						

SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10197	PERF.10450	- 14875	
03	26753 X	22501	-0-	-4252	-0-	17433	3	5068	9	N	4607	4352 0 255 8	-0-
04	25890 X	18332	-0-	-7558	-0-	14129	3	4203	9	N	3821	3481 0 340 8	-0-
05	23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	18146	3	4870	9	N	4427	4376 0 51 8	-0-
06	21780 X	20516	-0-	-1264	-0-	16163	3	4353	9	N	3957	3912 0 45 8	-0-
07	22506 X	20375	-0-	-2131	-0-	15974	3	4401	9	N	4001	3945 0 56 8	-0-
08	23002 X	21267	-0-	-1735	-0-	16497	3	4770	9	N	4336	4071 0 265 8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10896	- 17419	
03	23870 X	18129	-0-	-5741	-0-	14345	3	3784	9	N	3440	3367 0 73 8	-0-
04	23100 X	20024	-0-	-3076	-0-	15601	3	4423	9	N	4021	3975 0 46 8	-0-
05	22754 X	21752	-0-	-1002	-0-	17515	3	4237	9	N	3852	3805 0 47 8	-0-
06	19702 X	19702	-0-	-0-	-0-	16400	3	3302	9	N	3002	2966 0 36 8	-0-
07	32942 X	32942	-0-	-0-	-0-	27753	3	5189	9	N	4717	4643 0 74 8	-0-
*08	33552 X	33552	-0-	-0-	-0-	28688	3	4864	9	N	4422	4348 0 74 8	-0-

BEANS STATION 53-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11202	- 15525	
03	11129 X	9852	-0-	-1277	-0-	7367	3	113	4	N	2156	1871 1 30 8	363
						2372	9						
04	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	8993	3	122	4	N	2383	2305 1 16 8	425
						2621	9						
05	11129 X	10064	-0-	-1065	-0-	7785	3	103	4	N	1978	1878 1 18 8	507
						2176	9						
06	9540 X	9518	-0-	-22	-0-	7229	3	80	4	N	2008	1863 1 16 8	636
						2209	9						
07	12121 X	11504	-0-	-617	-0-	9279	3	78	4	N	1952	2256 1 24 8	308
						2147	9						
08	12121 X	9036	-0-	-3085	-0-	7056	3	74	4	N	1733	1827 1 22 8	192
						1906	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SANTA ROSA 54-4-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	11234	- 15448			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	14756	X	14676	-0-	-80	-0-	10773	3	3903	9	N	3548	3507	0	41	8	-0-
04	13680	X	12730	-0-	-950	-0-	9210	3	3520	9	N	3200	3181	0	19	8	-0-
05	14136	X	10103	-0-	-4033	-0-	7332	3	2771	9	N	2519	2492	0	27	8	-0-
06	14190	X	13841	-0-	-349	-0-	9891	3	3950	9	N	3591	3536	0	55	8	-0-
07	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	14374	3	5489	9	N	4990	4932	0	58	8	-0-
08	14663	X	12112	-0-	-2551	-0-	8644	3	3468	9	N	3153	3105	0	48	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530	- 18930			
03	37355	X	30122	-0-	-7233	-0-	24905	3	223	4	Y	4540	4227	1	47	8	380
04	36150	X	30672	-0-	-5478	-0-	25951	3	203	4	Y	4107	4058	1	23	8	406
05	37355	X	22362	-0-	-14993	-0-	18640	3	160	4	Y	3238	3194	1	23	8	427
06	31860	X	25777	-0-	-6083	-0-	21658	3	180	4	Y	3581	3719	1	27	8	262
07	31682	X	24106	-0-	-7576	-0-	20116	3	140	4	Y	3500	3465	1	32	8	265
08	31682	X	30358	-0-	-1324	-0-	26022	3	192	4	Y	3767	3855	1	23	8	154

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981	- 15397			
03	17856	X	13986	-0-	-3870	-0-	11260	3	2726	9	N	2478	2416	0	62	8	-0-
04	17280	X	14630	-0-	-2650	-0-	11672	3	2958	9	N	2689	2640	0	49	8	-0-
05	17856	X	14860	-0-	-2996	-0-	11645	3	3215	9	N	2923	2899	0	24	8	-0-
06	17130	X	13668	-0-	-3462	-0-	10640	3	3028	9	N	2753	2731	0	22	8	-0-
07	16275	X	14737	-0-	-1538	-0-	11846	3	2891	9	N	2628	2600	0	28	8	-0-
08	15128	X	14911	-0-	-217	-0-	12070	3	2841	9	N	2583	2557	0	26	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566	- 19044			
03	13454	X	10830	-0-	-2624	-0-	8441	3	2389	9	Y	2172	2136	0	40	8	39
04	13020	X	10221	-0-	-2799	-0-	8296	3	1925	9	Y	1750	1731	0	20	8	38
05	12338	X	11215	-0-	-1123	-0-	9200	3	2015	9	Y	1832	1791	0	25	8	54
06	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	9891	3	2460	9	Y	2236	2231	0	20	8	39
07	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	11351	3	2176	9	Y	1978	1948	0	19	8	50
*08	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	11216	3	2212	9	Y	2011	1987	0	20	8	54

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667	- 18739			
03	16895	X	14911	-0-	-1984	-0-	12320	3	2591	9	Y	2355	2310	0	49	8	42
04	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	13416	3	2302	9	Y	2093	2063	0	27	8	45
05	13950	X	13485	-0-	-465	-0-	11373	3	2112	9	Y	1920	1879	0	30	8	56
06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	11955	3	2652	9	Y	2411	2402	0	24	8	41
07	16244	X	9250	-0-	-6994	-0-	7823	3	1427	9	Y	1297	1287	0	19	8	32
08	16244	X	8067	-0-	-8177	-0-	6651	3	1416	9	Y	1287	1264	0	21	8	34

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070	- 14535			
03	22506	X	11513	-0-	-10993	-0-	8624	3	2889	9	N	2626	2562	0	64	8	-0-
04	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	13629	3	4274	9	N	3885	3833	0	52	8	-0-
05	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	17155	3	4309	9	N	3917	3872	0	45	8	-0-
06	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	16164	3	4186	9	N	3805	3766	0	39	8	-0-
07	18507	X	17735	-0-	-772	-0-	13886	3	3849	9	N	3499	3456	0	43	8	-0-
08	21452	X	19203	-0-	-2249	-0-	15069	3	4134	9	N	3758	3716	0	42	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		75889 X	75889	-0-	-0-	-0-	72566	3	3323	9	N	3021	2816	0	205	8	-0-
04		69896 X	69896	-0-	-0-	-0-	66904	3	2992	9	N	2720	2616	0	104	8	-0-
05		71524 X	71524	-0-	-0-	-0-	68731	3	2793	9	N	2539	2468	0	71	8	-0-
06		66673 X	66673	-0-	-0-	-0-	64284	3	2389	9	N	2172	2109	0	63	8	-0-
07		67343 X	67343	-0-	-0-	-0-	65150	3	2193	9	N	1994	1913	0	81	8	-0-
*08		63853 X	63853	-0-	-0-	-0-	61325	3	2528	9	N	2298	2227	0	71	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839																	
03		62620 X	51552	-0-	-11068	-0-	47220	3	4332	9	N	3938	3885	0	53	8	-0-
04		60600 X	46705	-0-	-13895	-0-	42753	3	3952	9	N	3593	3565	0	28	8	-0-
05		59861 X	43297	-0-	-16564	-0-	39771	3	3526	9	N	3205	3147	0	58	8	-0-
06		54750 X	38072	-0-	-16678	-0-	34561	3	3511	9	N	3192	3144	0	48	8	-0-
07		51553 X	35483	-0-	-16070	-0-	32416	3	3067	9	N	2788	2736	0	52	8	-0-
08		51553 X	37180	-0-	-14373	-0-	33995	3	3185	9	N	2895	2844	0	51	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264																	
03		28272 X	3905	-0-	-24367	-0-	1	1	2545	3	N	1171	1223	0	32	8	497
							71	4	1288	9							
04		25500 X	322	-0-	-25178	-0-	1	1	35	4	N	260	364	0	17	8	376
							286	9									
05		26350 X	2435	-0-	-23915	-0-	2	1	1384	3	N	819	630	0	98	8	467
							148	4	901	9							
06		21900 X	5933	-0-	-15967	-0-	2	1	3792	3	N	1876	1704	0	50	8	589
							75	4	2064	9							
07		22475 X	5399	-0-	-17076	-0-	2	1	4143	3	N	1100	1100	0	27	8	562
							44	4	1210	9							
*08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	2	1	4808	3	N	765	737	0	23	8	567
							31	4	842	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504																	
03		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	8165	3	1432	9	N	1302	1174	0	128	8	-0-
04		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	9257	3	2065	9	N	1877	1809	0	68	8	-0-
05		13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	11216	3	2222	9	N	2020	1971	0	49	8	-0-
06		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	11197	3	2287	9	N	2079	2037	0	42	8	-0-
07		15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	12657	3	2772	9	N	2520	2467	0	53	8	-0-
*08		16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	13497	3	2746	9	N	2496	2450	0	46	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831																	
03		37324 X	23855	-0-	-13469	-0-	19403	3	4452	9	N	4047	3924	0	123	8	-0-
04		36120 X	25866	-0-	-10254	-0-	21339	3	4527	9	N	4115	4053	0	62	8	-0-
05		37324 X	26464	-0-	-10860	-0-	21874	3	4590	9	N	4173	4131	0	42	8	-0-
06		25740 X	22833	-0-	-2907	-0-	18680	3	4153	9	N	3775	3737	0	38	8	-0-
07		26722 X	23561	-0-	-3161	-0-	19318	3	4243	9	N	3857	3810	0	47	8	-0-
08		26722 X	26295	-0-	-427	-0-	21809	3	4486	9	N	4078	4031	0	47	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453																	
03		57784 X	33112	-0-	-24672	-0-	26090	3	7022	9	N	6384	6317	0	67	8	-0-
04		55920 X	32862	-0-	-23058	-0-	26405	3	6457	9	N	5870	5836	0	34	8	-0-
05		57784 X	32173	-0-	-25611	-0-	25863	3	6310	9	N	5736	5696	0	40	8	-0-
06		36210 X	27638	-0-	-8572	-0-	22553	3	5085	9	N	4623	4593	0	30	8	-0-
07		33945 X	28920	-0-	-5025	-0-	23406	3	5514	9	N	5013	4987	0	26	8	-0-
08		33945 X	27825	-0-	-6120	-0-	22509	3	5316	9	N	4833	4806	0	27	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
HANGING H 3-18 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	283107	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.	10988	- 18537
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	24304 X	21946	-0-	-2358	-0-	18282 3	3664 9	Y	3331	3207 0	44 1	125		
04	23520 X	20342	-0-	-3178	-0-	17041 3	3301 9	Y	3001	2871 0	79 8	176		
05	21700 X	20505	-0-	-1195	-0-	17347 3	3158 9	Y	2871	2866 0	56 8	125		
06	21240 X	19679	-0-	-1561	-0-	16452 3	3227 9	Y	2934	2843 0	38 8	178		
07	21948 X	19429	-0-	-2519	-0-	16576 3	2853 9	Y	2594	2570 0	18 8	184		
08	19685 X	17953	-0-	-1732	-0-	15306 3	2647 9	Y	2406	2393 0		197		
SONIC 57-3-15			WELL #:	1H	RRCID ->	283108	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	10537	- 14898
03	28241 X	25593	-0-	-2648	-0-	21875 3	3718 9	Y	3380	3308 0	72 8	-0-		
04	25470 X	21785	-0-	-3685	-0-	18632 3	3153 9	Y	2866	2832 0	34 8	-0-		
05	25792 X	19656	-0-	-6136	-0-	16837 3	2819 9	Y	2563	2543 0	20 8	-0-		
06	24780 X	19523	-0-	-5257	-0-	16641 3	2882 9	Y	2620	2600 0	20 8	-0-		
07	25606 X	16765	-0-	-8841	-0-	14237 3	2528 9	Y	2298	2277 0	21 8	-0-		
08	25606 X	7665	-0-	-17941	-0-	6526 3	1139 9	Y	1035	1022 0	13 8	-0-		
JACKALOPE 56-3-11 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	283109	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.	10871	- 15281
03	24893 X	18479	-0-	-6414	-0-	15954 3	2525 9	N	2295	2223 0	72 8	-0-		
04	22710 X	17333	-0-	-5377	-0-	15134 3	2199 9	N	1999	1962 0	37 8	-0-		
05	23095 X	16725	-0-	-6370	-0-	14634 3	2091 9	N	1901	1877 0	24 8	-0-		
06	22350 X	14863	-0-	-7487	-0-	12972 3	1891 9	N	1719	1700 0	19 8	-0-		
07	18476 X	15062	-0-	-3414	-0-	13134 3	1928 9	N	1753	1728 0	25 8	-0-		
08	18476 X	14611	-0-	-3865	-0-	12764 3	1847 9	N	1679	1655 0	24 8	-0-		
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	283110	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.	10206	- 16956
03	50995 X	43628	-0-	-7367	-0-	38557 3	5071 9	N	4610	4492 0	118 8	-0-		
04	46170 X	42733	-0-	-3437	-0-	37993 3	4740 9	N	4309	4244 0	65 8	-0-		
05	46469 X	44231	-0-	-2238	-0-	39488 3	4743 9	N	4312	4269 0	43 8	-0-		
06	44790 X	40400	-0-	-4390	-0-	36190 3	4210 9	N	3827	3789 0	38 8	-0-		
07	44144 X	37023	-0-	-7121	-0-	32740 3	4283 9	N	3894	3853 0	41 8	-0-		
08	44237 X	39253	-0-	-4984	-0-	35172 3	4081 9	N	3710	3666 0	44 8	-0-		
GOLEM 56-3-3			WELL #:	1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684	- 15438
03	30473 X	28328	-0-	-2145	-0-	23787 3	217 4	Y	3931	3835 0	41 8	472		
04	29490 X	20248	-0-	-9242	-0-	15622 3	217 4	Y	4008	4012 0	20 8	448		
05	30473 X	25026	-0-	-5447	-0-	20564 3	217 4	Y	3859	3822 0	46 8	439		
06	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	23281 3	168 4	Y	4084	4020 0	38 8	465		
07	28334 X	23290	-0-	-5044	-0-	19476 3	134 4	Y	3345	3310 0	50 8	450		
08	28334 X	27611	-0-	-723	-0-	23050 3	160 4	Y	4001	4015 0	53 8	383		
GORGON 57-1-33 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416	- 14155
03	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	12077 3	2336 9	Y	2124	2063 0	61 8	-0-		
04	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	11331 3	2218 9	Y	2016	1987 0	29 8	-0-		
05	15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	13469 3	2349 9	Y	2135	2113 0	22 8	-0-		
06	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	11795 3	2023 9	Y	1839	1820 0	19 8	-0-		
07	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	12444 3	2174 9	Y	1976	1951 0	25 8	-0-		
08	15810 X	13911	-0-	-1899	-0-	11933 3	1978 9	Y	1798	1776 0	22 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL.	DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.10467	- 14646	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	16165	3	3453	9	Y	3139	3046	0	93 8 -0-
04	17640	X	16976	-0-	-664	-0-	13824	3	3152	9	Y	2865	2821	0	44 8 -0-
05	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	15525	3	3036	9	Y	2760	2728	0	32 8 -0-
06	17640	X	9239	-0-	-8401	-0-	7675	3	1564	9	Y	1422	1377	0	45 8 -0-
07	18228	X	10555	-0-	-7673	-0-	8758	3	1797	9	Y	1634	1582	0	52 8 -0-
08	19623	X	11292	-0-	-8331	-0-	9374	3	1918	9	Y	1744	1702	0	42 8 -0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL.	DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.10178	- 17150	
03	42966	X	38938	-0-	-4028	-0-	35055	3	3883	9	Y	3530	3426	0	137 8 212
04	39690	X	36588	-0-	-3102	-0-	32435	3	4153	9	Y	3775	3675	0	79 8 233
05	40878	X	40878	-0-	-0-	-0-	36917	3	3961	9	Y	3601	3402	0	55 8 377
06	38168	X	38168	-0-	-0-	-0-	35186	3	2982	9	Y	2711	2845	0	52 8 191
07	39338	X	39338	-0-	-0-	-0-	35546	3	3792	9	Y	3447	3379	0	64 8 195
*08	52007	X	52007	-0-	-0-	-0-	47878	3	4129	9	Y	3754	3727	0	57 8 165

WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL.	DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11092	- 15507	
03	17670	X	16805	-0-	-865	-0-	13151	3	3654	9	N	3322	3286	0	36 8 -0-
04	17100	X	16982	-0-	-118	-0-	13243	3	3739	9	N	3399	3381	0	18 8 -0-
05	17670	X	15781	-0-	-1889	-0-	12211	3	3570	9	N	3245	3224	0	21 8 -0-
06	16260	X	14412	-0-	-1848	-0-	11083	3	3329	9	N	3026	3005	0	21 8 -0-
07	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	14303	3	3955	9	N	3595	3565	0	30 8 -0-
08	17546	X	15002	-0-	-2544	-0-	11700	3	3302	9	N	3002	2977	0	25 8 -0-

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL.	DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10941	- 20436	
03	29962	X	29962	-0-	-0-	-0-	23760	3	267	4	N	5395	5303	1	47 8 339
04	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	22573	3	259	4	N	5135	5069	1	45 8 360
05	29826	X	29826	-0-	-0-	-0-	23968	3	259	4	N	5090	5142	1	308
06	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	22215	3	193	4	N	4835	4846	1	297
07	28891	X	28891	-0-	-0-	-0-	23141	3	202	4	N	5044	5089	1	252
*08	28270	X	28270	-0-	-0-	-0-	22635	3	198	4	N	4943	4724	1	471

CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL.	DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11878	- 19376	
03	41385	X	31787	-0-	-9598	-0-	24069	3	7718	9	N	7016	6942	0	91 8 126
04	39720	X	16221	-0-	-23499	-0-	12779	3	3442	9	N	3129	3154	0	33 8 68
05	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	13	68	0	13 8 -0-
06	39720	X	28932	-0-	-10788	-0-	20812	3	8120	9	N	7382	7159	0	96 8 127
07	31775	X	28472	-0-	-3303	-0-	20979	3	7493	9	N	6812	6707	0	60 8 172
08	31775	X	28076	-0-	-3699	-0-	21085	3	6991	9	N	6355	6305	0	52 8 170

CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL.	DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.10221	- 14434	
03	26505	X	24054	-0-	-2451	-0-	21430	3	2624	9	N	2385	2350	0	35 8 -0-
04	25650	X	21583	-0-	-4067	-0-	19298	3	2285	9	N	2077	2057	0	20 8 -0-
05	26009	X	17761	-0-	-8248	-0-	15911	3	1850	9	N	1682	1650	0	32 8 -0-
06	23280	X	18616	-0-	-4664	-0-	16648	3	1968	9	N	1789	1745	0	44 8 -0-
07	24056	X	18222	-0-	-5834	-0-	16360	3	1862	9	N	1693	1635	0	58 8 -0-
08	24056	X	20004	-0-	-4052	-0-	17746	3	2258	9	N	2053	2003	0	50 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10825	PERF.11114	-	15441			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	6498	3	1066	9	N	969	932	0	37	8	-0-
04	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	9284	3	1827	9	N	1661	1642	0	19	8	-0-
05	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	11735	3	1612	9	N	1465	1443	0	22	8	-0-
06	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	10632	3	1978	9	N	1798	1780	0	18	8	-0-
07	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	14330	3	2202	9	N	2002	1978	0	24	8	-0-
*08	14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	12489	3	2079	9	N	1890	1871	0	19	8	-0-

TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10666	-	15027			
03	23157 X	21617	-0-	-1540	-0-	18799	3	2818	9	N	2562	2540	0	22	8	-0-
04	22410 X	19187	-0-	-3223	-0-	16779	3	2408	9	N	2189	2178	0	11	8	-0-
05	22537 X	19900	-0-	-2637	-0-	17369	3	2531	9	N	2301	2278	0	23	8	-0-
06	21330 X	17703	-0-	-3627	-0-	15350	3	2353	9	N	2139	2118	0	21	8	-0-
07	21607 X	17238	-0-	-4369	-0-	14842	3	2396	9	N	2178	2151	0	27	8	-0-
08	21607 X	17620	-0-	-3987	-0-	15337	3	2283	9	N	2075	2050	0	25	8	-0-

SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10210	-	14359			
03	21483 X	1850	-0-	-19633	-0-	130	3	1720	9	N	1564	1534	0	30	8	-0-
04	20790 X	-0-	-0-	-20790	-0-					N	16	16	8			-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	47	47	8			-0-
06	2640 X	891	-0-	-1749	-0-	64	3	827	9	N	752	701	0	51	8	-0-
07	2480 X	331	-0-	-2149	-0-	22	3	309	9	N	281	239	0	42	8	-0-
08	1860 X	1052	-0-	-808	-0-	78	3	974	9	N	885	828	0	57	8	-0-

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10442	PERF.10768	-	15188			
03	28737 X	23016	-0-	-5721	-0-	20255	3	2761	9	N	2510	2483	0	27	8	-0-
04	25380 X	23655	-0-	-1725	-0-	20854	3	2801	9	N	2546	2531	0	15	8	-0-
05	26226 X	23545	-0-	-2681	-0-	20857	3	2688	9	N	2444	2416	0	28	8	-0-
06	24710 X	24710	-0-	-0-	-0-	21800	3	2910	9	N	2645	2615	0	30	8	-0-
07	24459 X	20569	-0-	-3890	-0-	17778	3	2791	9	N	2537	2504	0	33	8	-0-
08	24459 X	22655	-0-	-1804	-0-	20064	3	2591	9	N	2355	2325	0	30	8	-0-

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	9539	PERF. 9775	-	14078			
03	32984 X	9844	-0-	-23140	-0-	7134	3	2710	9	N	2464	2430	0	34	8	-0-
04	31920 X	12543	-0-	-19377	-0-	9085	3	3458	9	N	3144	3119	0	25	8	-0-
05	32984 X	30470	-0-	-2514	-0-	22201	3	8269	9	N	7517	7389	0	128	8	-0-
06	31110 X	3311	-0-	-27799	-0-	2001	3	1310	9	N	1191	1126	0	65	8	-0-
07	12958 X	6601	-0-	-6357	-0-	5502	3	1099	9	N	999	931	0	68	8	-0-
08	30473 X	4949	-0-	-25524	-0-	3186	3	1763	9	N	1603	1527	0	76	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9905	PERF.10196	-	16938			
03	48906 X	48906	-0-	-0-	-0-	42967	3	5939	9	N	5399	5246	0	153	8	-0-
04	45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	40553	3	4638	9	N	4216	4144	0	72	8	-0-
05	46892 X	46892	-0-	-0-	-0-	41546	3	5346	9	N	4860	4808	0	52	8	-0-
06	43030 X	43030	-0-	-0-	-0-	38551	3	4479	9	N	4072	4026	0	46	8	-0-
07	40259 X	40259	-0-	-0-	-0-	36467	3	3792	9	N	3447	3393	0	54	8	-0-
*08	37760 X	37760	-0-	-0-	-0-	33820	3	3940	9	N	3582	3534	0	48	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10771	-	14937			
03	22134 X	20796	-0-	-1338	-0-	17103	3	3693	9	N	3357	3326	0	31	8	-0-
04	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	17316	3	3441	9	N	3128	3111	0	17	8	-0-
05	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	18502	3	3463	9	N	3148	3115	0	33	8	-0-
06	20991 X	20991	-0-	-0-	-0-	17797	3	3194	9	N	2904	2874	0	30	8	-0-
07	21452 X	20839	-0-	-613	-0-	17634	3	3205	9	N	2914	2877	0	37	8	-0-
08	21979 X	19812	-0-	-2167	-0-	16597	3	3215	9	N	2923	2888	0	35	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9833	-	14307
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		32147 X	27825	-0-	-4322	-0-	23076 3	4749 9	N	4317	4258 0	59 8		-0-
04		30600 X	27374	-0-	-3226	-0-	22942 3	4432 9	N	4029	4000 0	29 8		-0-
05		31000 X	28511	-0-	-2489	-0-	24070 3	4441 9	N	4037	4000 0	37 8		-0-
06		29610 X	26890	-0-	-2720	-0-	22839 3	4051 9	N	3683	3650 0	33 8		-0-
07		28272 X	26675	-0-	-1597	-0-	22645 3	4030 9	N	3664	3623 0	41 8		-0-
08		28520 X	24851	-0-	-3669	-0-	21187 3	3664 9	N	3331	3294 0	37 8		-0-

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10997	-	15776
03		25172 X	17859	-0-	-7313	-0-	13287 3	4572 9	N	4156	4126 0	30 8		-0-
04		26083 X	26083	-0-	-0-	-0-	20612 3	5471 9	N	4974	4954 0	20 8		-0-
05		24025 X	23559	-0-	-466	-0-	18590 3	4969 9	N	4517	4495 0	22 8		-0-
06		23250 X	22448	-0-	-802	-0-	17725 3	4723 9	N	4294	4274 0	20 8		-0-
07		26939 X	19554	-0-	-7385	-0-	15268 3	4286 9	N	3896	3872 0	24 8		-0-
08		26939 X	12778	-0-	-14161	-0-	9161 3	3617 9	N	3288	3270 0	18 8		-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	12098	-	22104
03		33452 X	33452	-0-	-0-	-0-	24814 3	8638 9	Y	7853	7701 0	155 8		140
04		31350 X	9613	-0-	-21737	-0-	7516 3	2097 9	Y	1906	1941 0	65 8		40
05		32395 X	17415	-0-	-14980	-0-	13976 3	3439 9	Y	3126	2937 0	140 8		89
06		32460 X	19594	-0-	-12866	-0-	13921 3	5673 9	Y	5157	5078 0	80 8		88
07		33449 X	23789	-0-	-9660	-0-	17684 3	6105 9	Y	5550	5437 0	62 8		139
*08		23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	17998 3	5952 9	Y	5411	5353 0	52 8		145

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10224	-	14633
03		23374 X	20750	-0-	-2624	-0-	17639 3	3111 9	N	2828	2790 0	38 8		-0-
04		22620 X	19714	-0-	-2906	-0-	16997 3	2717 9	N	2470	2450 0	20 8		-0-
05		23374 X	20089	-0-	-3285	-0-	17480 3	2609 9	N	2372	2335 0	37 8		-0-
06		22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	20019 3	2763 9	N	2512	2475 0	37 8		-0-
07		26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	23051 3	3422 9	N	3111	3063 0	48 8		-0-
*08		23819 X	23819	-0-	-0-	-0-	21113 3	2706 9	N	2460	2416 0	44 8		-0-

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10281	-	14710
03		31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	28682 3	2582 9	N	2347	2286 0	61 8		-0-
04		31162 X	31162	-0-	-0-	-0-	28733 3	2429 9	N	2208	2177 0	31 8		-0-
05		31217 X	30688	-0-	-529	-0-	28420 3	2268 9	N	2062	2040 0	22 8		-0-
06		30270 X	27626	-0-	-2644	-0-	25535 3	2091 9	N	1901	1881 0	20 8		-0-
07		32209 X	18546	-0-	-13663	-0-	17581 3	965 9	N	877	846 0	31 8		-0-
08		32209 X	22826	-0-	-9383	-0-	21135 3	1691 9	N	1537	1489 0	48 8		-0-

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11288	-	22269
03		28826 X	28826	-0-	-0-	-0-	22281 3	6545 9	Y	5950	5759 0	80 1		225
											134 8			
04		25860 X	23847	-0-	-2013	-0-	18357 3	5490 9	Y	4991	4832 0	88 8		296
05		25792 X	24238	-0-	-1554	-0-	18701 3	5537 9	Y	5034	5031 0	80 8		219
06		25860 X	25375	-0-	-485	-0-	19444 3	5931 9	Y	5392	5221 0	62 8		328
07		26722 X	22129	-0-	-4593	-0-	16812 3	5317 9	Y	4834	4792 0	26 8		344
08		25885 X	17420	-0-	-8465	-0-	12914 3	4506 9	Y	4096	4105 0			335

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851 - 19966			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	35309 X	34472	-0-	-837	-0-	31653	3	2819	9	N	2563	2472	0	91	8	-0-
04	34170 X	33732	-0-	-438	-0-	31251	3	2481	9	N	2255	2186	0	69	8	-0-
05	34844 X	26967	-0-	-7877	-0-	24985	3	1982	9	N	1802	1776	0	26	8	-0-
06	33360 X	15638	-0-	-17722	-0-	14274	3	1364	9	N	1240	1224	0	16	8	-0-
07	34844 X	29441	-0-	-5403	-0-	27160	3	2281	9	N	2074	2037	0	37	8	-0-
08	34844 X	26230	-0-	-8614	-0-	23968	3	2262	9	N	2056	2025	0	31	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207 - 14402			
03	15903 X	12198	-0-	-3705	-0-	9683	3	2515	9	N	2286	2217	0	69	8	-0-
04	15390 X	11900	-0-	-3490	-0-	9425	3	2475	9	N	2250	2204	0	46	8	-0-
05	15903 X	11556	-0-	-4347	-0-	9212	3	2344	9	N	2131	2098	0	33	8	-0-
06	14160 X	11000	-0-	-3160	-0-	8708	3	2292	9	N	2084	2056	0	28	8	-0-
07	13919 X	10126	-0-	-3793	-0-	7939	3	2187	9	N	1988	1958	0	30	8	-0-
*08	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	11134	3	2303	9	N	2094	2059	0	35	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468 - 21862			
03	30287 X	27896	-0-	-2391	-0-	20800	3	7096	9	N	6451	6380	0	71	8	-0-
04	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	20871	3	6566	9	N	5969	5933	0	36	8	-0-
05	28055 X	25275	-0-	-2780	-0-	18992	3	6283	9	N	5712	5672	0	40	8	-0-
06	27000 X	23198	-0-	-3802	-0-	17630	3	5568	9	N	5062	5017	0	45	8	-0-
07	28365 X	24818	-0-	-3547	-0-	18715	3	6103	9	N	5548	5520	0	28	8	-0-
08	28365 X	26168	-0-	-2197	-0-	19837	3	6331	9	N	5755	5723	0	32	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	11131 - 15229			
03	16244 X	15410	-0-	-834	-0-	11697	3	146	4	N	3243	3291	0	32	8	281
						3567	9									
04	15304 X	15304	-0-	-0-	-0-	11664	3	144	4	N	3178	3094	0	26	8	339
						3496	9									
05	15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	11797	3	153	4	N	3324	3264	0	15	8	384
						3656	9									
06	14910 X	13856	-0-	-1054	-0-	10571	3	115	4	N	2882	2824	0	16	8	426
						3170	9									
07	15810 X	14294	-0-	-1516	-0-	10867	3	135	4	N	2993	3078	0	10	8	331
						3292	9									
08	15810 X	13853	-0-	-1957	-0-	10507	3	145	4	N	2910	2865	0	1	8	375
						3201	9									

PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.	11104 - 15327			
03	13888 X	13888	-0-	-0-	-0-	10831	3	3057	9	N	2779	2746	0	33	8	-0-
04	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	9988	3	2858	9	N	2598	2583	0	15	8	-0-
05	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	10490	3	3062	9	N	2784	2760	0	24	8	-0-
06	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	8997	3	2569	9	N	2335	2315	0	20	8	-0-
07	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	10293	3	2978	9	N	2707	2679	0	28	8	-0-
*08	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	10299	3	2918	9	N	2653	2627	0	26	8	-0-

FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10667 - 14995			
03	18538 X	16618	-0-	-1920	-0-	13838	3	2780	9	N	2527	2467	0	60	8	-0-
04	17940 X	15498	-0-	-2442	-0-	13006	3	2492	9	N	2265	2235	0	30	8	-0-
05	17329 X	15638	-0-	-1691	-0-	13132	3	2506	9	N	2278	2257	0	21	8	-0-
06	16770 X	15379	-0-	-1391	-0-	12955	3	2424	9	N	2204	2185	0	19	8	-0-
07	16616 X	14040	-0-	-2576	-0-	11843	3	2197	9	N	1997	1975	0	22	8	-0-
08	16616 X	14516	-0-	-2100	-0-	12087	3	2429	9	N	2208	2185	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.	10843	- 15181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		11129 X	10650	-0-	-479	-0-	2 1	6701 3	N	3588	3491 0	97 8		-0-
							3947 9							
04		11100 X	360	-0-	-10740	-0-	8 3	352 9	N	320	318 0	2 8		-0-
05		11470 X	872	-0-	-10598	-0-	1 1	864 3	N	6	6 8			-0-
							7 9							
06		11100 X	32	-0-	-11068	-0-	1 3	31 9	N	28	28 0			-0-
07		11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	1 1	8296 3	N	2475	2438 0	37 8		-0-
							2723 9							
*08		11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	2 1	8170 3	N	3347	3295 0	52 8		-0-
							3682 9							

GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10753	- 14723
03		31217 X	30208	-0-	-1009	-0-	25285 3	4923 9	N	4475	4422 0	53 8		-0-
04		29970 X	28564	-0-	-1406	-0-	23986 3	4578 9	N	4162	4135 0	27 8		-0-
05		28613 X	27448	-0-	-1165	-0-	23077 3	4371 9	N	3974	3926 0	48 8		-0-
06		29282 X	29282	-0-	-0-	-0-	24837 3	4445 9	N	4041	3991 0	50 8		-0-
07		30194 X	27562	-0-	-2632	-0-	23285 3	4277 9	N	3888	3829 0	59 8		-0-
08		30194 X	25213	-0-	-4981	-0-	21403 3	3810 9	N	3464	3412 0	52 8		-0-

SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418	- 14802
03		26567 X	23421	-0-	-3146	-0-	18757 3	4664 9	N	4240	4135 0	105 8		-0-
04		27586 X	27586	-0-	-0-	-0-	22530 3	5056 9	N	4596	4525 0	71 8		-0-
05		24645 X	24423	-0-	-222	-0-	19984 3	4439 9	N	4035	3989 0	46 8		-0-
06		22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	18537 3	4223 9	N	3839	3797 0	42 8		-0-
07		28365 X	22763	-0-	-5602	-0-	18419 3	4344 9	N	3949	3898 0	51 8		-0-
08		28365 X	23177	-0-	-5188	-0-	18935 3	4242 9	N	3856	3807 0	49 8		-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660
03		25004 X	25004	-0-	-0-	-0-	20689 3	4315 9	Y	3923	3824 0	99 8		-0-
04		21840 X	18784	-0-	-3056	-0-	15706 3	3078 9	Y	2798	2735 0	63 8		-0-
05		23385 X	23385	-0-	-0-	-0-	19646 3	3739 9	Y	3399	3364 0	35 8		-0-
06		24210 X	20694	-0-	-3516	-0-	17652 3	3042 9	Y	2765	2736 0	29 8		-0-
07		25017 X	11681	-0-	-13336	-0-	9780 3	1901 9	Y	1728	1701 0	27 8		-0-
08		25017 X	7476	-0-	-17541	-0-	6017 3	1459 9	Y	1326	1310 0	16 8		-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071
03		14942 X	12546	-0-	-2396	-0-	9750 3	2796 9	N	2542	2469 0	73 8		-0-
04		14730 X	11954	-0-	-2776	-0-	9446 3	2508 9	N	2280	2243 0	37 8		-0-
05		20367 X	13623	-0-	-6744	-0-	10889 3	2734 9	N	2485	2457 0	28 8		-0-
06		19710 X	11557	-0-	-8153	-0-	9189 3	2368 9	N	2153	2130 0	23 8		-0-
07		20367 X	12226	-0-	-8141	-0-	9763 3	2463 9	N	2239	2208 0	31 8		-0-
08		13609 X	12595	-0-	-1014	-0-	10030 3	2565 9	N	2332	2302 0	30 8		-0-

VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108
03		18331 X	18331	-0-	-0-	-0-	15470 3	2861 9	N	2601	2542 0	59 8		-0-
04		14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	12796 3	2154 9	N	1958	1930 0	28 8		-0-
05		22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	19384 3	3033 9	N	2757	2724 0	33 8		-0-
06		20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	17557 3	2787 9	N	2534	2505 0	29 8		-0-
07		17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	14526 3	2607 9	N	2370	2336 0	34 8		-0-
*08		18633 X	18633	-0-	-0-	-0-	16165 3	2468 9	N	2244	2212 0	32 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03		53661 X	38166	-0-	-15495	-0-	30878	3	7288	9	N	6625	6553 0 72 8 -0-	
04		45870 X	37946	-0-	-7924	-0-	31420	3	6526	9	N	5933	5897 0 36 8 -0-	
05		40393 X	37872	-0-	-2521	-0-	31417	3	6455	9	N	5868	5824 0 44 8 -0-	
06		41880 X	33727	-0-	-8153	-0-	27891	3	5836	9	N	5305	5271 0 34 8 -0-	
07		39649 X	30981	-0-	-8668	-0-	25316	3	5665	9	N	5150	5120 0 30 8 -0-	
08		39215 X	30310	-0-	-8905	-0-	24692	3	5618	9	N	5107	5074 0 33 8 -0-	

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130														
03		39184 X	33449	-0-	-5735	-0-	30876	3	2573	9	N	2339	2212 0 127 8 -0-	
04		37080 X	32649	-0-	-4431	-0-	30284	3	2365	9	N	2150	2052 0 98 8 -0-	
05		38254 X	16890	-0-	-21364	-0-	16029	3	861	9	N	783	749 0 34 8 -0-	
06		42960 X	181	-0-	-42779	-0-	6	3	175	9	N	159	120 0 39 8 -0-	
07		33728 X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	21	21 8 -0-	
08		33728 X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-	-0-	

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813														
03		21979 X	20626	-0-	-1353	-0-	17294	3	3332	9	N	3029	2965 0 64 8 -0-	
04		23257 X	23257	-0-	-0-	-0-	19418	3	3839	9	N	3490	3452 0 38 8 -0-	
05		22258 X	22143	-0-	-115	-0-	18749	3	3394	9	N	3085	3061 0 24 8 -0-	
06		21540 X	20422	-0-	-1118	-0-	17173	3	3249	9	N	2954	2932 0 22 8 -0-	
07		24025 X	21779	-0-	-2246	-0-	18923	3	2856	9	N	2596	2571 0 25 8 -0-	
08		24025 X	15818	-0-	-8207	-0-	13896	3	1922	9	N	1747	1730 0 17 8 -0-	

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605														
03		32829 X	20068	-0-	-12761	-0-	16308	3	181	4	N	3254	3127 0 57 8 341	
04		31770 X	15230	-0-	-16540	-0-	12182	3	154	4	N	2631	2595 0 29 8 348	
05		32829 X	17852	-0-	-14977	-0-	14499	3	163	4	N	2900	2867 0 34 8 347	
06		30870 X	17382	-0-	-13488	-0-	14506	3	146	4	N	2482	2542 0 35 8 252	
07		31899 X	18428	-0-	-13471	-0-	15332	3	140	4	N	2687	2633 0 19 8 287	
08		20057 X	16781	-0-	-3276	-0-	14087	3	136	4	N	2325	2339 0 273	

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833														
03		15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	11448	3	3796	9	N	3451	3376 0 75 8 -0-	
04		11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	8074	3	3374	9	N	3067	2698 0 369 8 -0-	
05		14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	11149	3	3483	9	N	3166	3144 0 22 8 -0-	
06		15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	12318	3	3246	9	N	2951	2931 0 20 8 -0-	
07		15719 X	15719	-0-	-0-	-0-	12477	3	3242	9	N	2947	2923 0 24 8 -0-	
*08		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	11365	3	2874	9	N	2613	2506 0 107 8 -0-	

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	444 0 9 8 2	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	298 0 4 8 2	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	204 0 4 8 1	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	197 0 3 8 1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	371 0 1 8 4	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	231 0 5 8 2	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SPEEDY 57-3-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283420	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10391	- 14603	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	21948 X	20047	-0-	-1901	-0-	16519 3	3528 9	N	3207	3099 0	108 8	-0-	
04	21240 X	18855	-0-	-2385	-0-	15559 3	3296 9	N	2996	2941 0	55 8	-0-	
05	21948 X	19454	-0-	-2494	-0-	16258 3	3196 9	N	2905	2861 0	44 8	-0-	
06	20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	17717 3	3106 9	N	2824	2782 0	42 8	-0-	
07	20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	17267 3	2831 9	N	2574	2525 0	49 8	-0-	
*08	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	18090 3	3178 9	N	2889	2839 0	50 8	-0-	

COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10018	PERF.10397	- 14502	
03	29078 X	23846	-0-	-5232	-0-	19400 3	4446 9	N	4042	3997 0	45 8	-0-	
04	26010 X	23761	-0-	-2249	-0-	19749 3	4012 9	N	3647	3622 0	25 8	-0-	
05	26381 X	25076	-0-	-1305	-0-	20866 3	4210 9	N	3827	3777 0	50 8	-0-	
06	35340 X	23544	-0-	-11796	-0-	19598 3	3946 9	N	3587	3542 0	45 8	-0-	
07	24552 X	20594	-0-	-3958	-0-	17317 3	3277 9	N	2979	2928 0	51 8	-0-	
08	25079 X	23046	-0-	-2033	-0-	19124 3	3922 9	N	3565	3514 0	51 8	-0-	

GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10110	- 14270	
03	42377 X	34414	-0-	-7963	-0-	32059 3	2355 9	N	2141	2102 0	39 8	-0-	
04	43260 X	32929	-0-	-10331	-0-	30210 3	2719 9	N	2472	2452 0	20 8	-0-	
05	44702 X	34700	-0-	-10002	-0-	31872 3	2828 9	N	2571	2530 0	41 8	-0-	
06	43260 X	35242	-0-	-8018	-0-	32501 3	2741 9	N	2492	2453 0	39 8	-0-	
07	37322 X	37322	-0-	-0-	-0-	34378 3	2944 9	N	2676	2628 0	48 8	-0-	
*08	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	32942 3	2721 9	N	2474	2431 0	43 8	-0-	

SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10312	- 14923	
03	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	5619 3	639 9	N	581	567 0	14 8	-0-	
04	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	5982 3	585 9	N	532	525 0	7 8	-0-	
05	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6084 3	682 9	N	620	611 0	9 8	-0-	
06	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	4934 3	650 9	N	591	583 0	8 8	-0-	
07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4521 3	507 9	N	461	453 0	8 8	-0-	
*08	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5182 3	634 9	N	576	567 0	9 8	-0-	

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11082	- 18515	
03	36952 X	31540	-0-	-5412	-0-	23759 3	7781 9	Y	7074	6976 0	98 8	-0-	
04	35760 X	31714	-0-	-4046	-0-	24638 3	7076 9	Y	6433	6353 0	80 8	-0-	
05	36952 X	33243	-0-	-3709	-0-	26265 3	6978 9	Y	6344	6305 0	39 8	-0-	
06	30510 X	15007	-0-	-15503	-0-	12198 3	2809 9	Y	2554	2534 0	20 8	-0-	
07	32767 X	223	-0-	-32544	-0-	17 3	206 9	Y	187	175 0	12 8	-0-	
08	33232 X	13219	-0-	-20013	-0-	9775 3	3444 9	Y	3131	3092 0	39 8	-0-	

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10990	- 14931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		17050 X	15581	-0-	-1469	-0-	4 1	12959 3	N	2380	2329 0	51 8	-0-
							2618 9						
04		16500 X	14802	-0-	-1698	-0-	4 1	12344 3	N	2231	2189 0	42 8	-0-
							2454 9						
05		19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	4 1	16615 3	N	2295	2269 0	26 8	-0-
							2525 9						
06		18909 X	18909	-0-	-0-	-0-	4 1	16440 3	N	2241	2218 0	23 8	-0-
							2465 9						
07		18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	4 1	15573 3	N	2263	2236 0	27 8	-0-
							2489 9						
08		19158 X	16627	-0-	-2531	-0-	4 1	14322 3	N	2092	2067 0	25 8	-0-
							2301 9						

ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10612	- 14906	
03		22909 X	21518	-0-	-1391	-0-	16314 3	5204 9	N	4731	4621 0	110 8	-0-
04		22170 X	14809	-0-	-7361	-0-	10999 3	3810 9	N	3464	3405 0	59 8	-0-
05		22909 X	19223	-0-	-3686	-0-	14556 3	4667 9	N	4243	4211 0	32 8	-0-
06		21690 X	20323	-0-	-1367	-0-	15923 3	4400 9	N	4000	3971 0	29 8	-0-
07		21514 X	20245	-0-	-1269	-0-	15839 3	4406 9	N	4005	3969 0	36 8	-0-
08		21514 X	18360	-0-	-3154	-0-	14319 3	4041 9	N	3674	3516 0	158 8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10863	- 17834	
03		24285 X	24285	-0-	-0-	-0-	21550 3	2735 9	N	2486	2416 0	70 8	-0-
04		30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	25708 3	4978 9	N	4525	4454 0	71 8	-0-
05		34491 X	34491	-0-	-0-	-0-	28608 3	5883 9	N	5348	5293 0	55 8	-0-
06		29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	24862 3	5057 9	N	4597	4550 0	47 8	-0-
07		33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	27789 3	5993 9	N	5448	5383 0	65 8	-0-
*08		34301 X	34301	-0-	-0-	-0-	28234 3	6067 9	N	5515	5453 0	62 8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10909	- 20995	
03		25886 X	25886	-0-	-0-	-0-	22191 3	3695 9	N	3359	3258 0	101 8	-0-
04		22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	20464 3	2419 9	N	2199	2132 0	67 8	-0-
05		38234 X	38234	-0-	-0-	-0-	34023 3	4211 9	N	3828	3768 0	60 8	-0-
06		35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	31726 3	4125 9	N	3750	3704 0	46 8	-0-
07		29974 X	29974	-0-	-0-	-0-	26517 3	3457 9	N	3143	3088 0	55 8	-0-
*08		31121 X	31121	-0-	-0-	-0-	27496 3	3625 9	N	3295	3246 0	49 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11288	- 18085	
03		22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	18945 3	3237 9	N	2943	2894 0	49 8	-0-
04		20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	16876 3	3276 9	N	2978	2953 0	25 8	-0-
05		21337 X	21337	-0-	-0-	-0-	18008 3	3329 9	N	3026	3007 0	19 8	-0-
06		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	9580 3	1709 9	N	1554	1544 0	10 8	-0-
07		18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	15260 3	2934 9	N	2667	2644 0	23 8	-0-
*08		19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	16356 3	3056 9	N	2778	2758 0	20 8	-0-

RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.10155	- 14571	
03		37324 X	32284	-0-	-5040	-0-	29197 3	3087 9	N	2806	2778 0	28 8	-0-
04		35190 X	31291	-0-	-3899	-0-	28293 3	2998 9	N	2725	2709 0	16 8	-0-
05		35278 X	31588	-0-	-3690	-0-	28748 3	2840 9	N	2582	2553 0	29 8	-0-
06		32010 X	30214	-0-	-1796	-0-	27566 3	2648 9	N	2407	2380 0	27 8	-0-
07		32333 X	29867	-0-	-2466	-0-	27243 3	2624 9	N	2385	2352 0	33 8	-0-
08		32333 X	29707	-0-	-2626	-0-	27088 3	2619 9	N	2381	2348 0	33 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972 - 17995			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	22863	3	4077	9	N	3706	3642	0	64 8 -0-	
04	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	23505	3	4190	9	N	3809	3775	0	34 8 -0-	
05	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	20192	3	3681	9	N	3346	3323	0	23 8 -0-	
06	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	17524	3	3093	9	N	2812	2793	0	19 8 -0-	
07	26757	X	26757	-0-	-0-	-0-	22898	3	3859	9	N	3508	3478	0	30 8 -0-	
*08	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	20964	3	3530	9	N	3209	3184	0	25 8 -0-	

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237 - 20670			
03	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	16143	3	4264	9	N	3876	3834	0	42 8 -0-	
04	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	21292	3	5433	9	N	4939	4906	0	33 8 -0-	
05	25709	X	25709	-0-	-0-	-0-	20722	3	4987	9	N	4534	4490	0	44 8 -0-	
06	26114	X	26114	-0-	-0-	-0-	20667	3	5447	9	N	4952	4911	0	41 8 -0-	
07	27621	X	27132	-0-	-489	-0-	21851	3	5281	9	N	4801	4751	0	50 8 -0-	
08	27621	X	24624	-0-	-2997	-0-	19844	3	4780	9	N	4345	4305	0	40 8 -0-	

BIG HORN 57-1-11		WELL #:		1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL	DEPTH	10256	PERF.	N/A			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320 - 16139			
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4002	3	1997	9	N	1815	859	0	944 1 16	
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	4761	3	1737	9	N	1579	1546	0	15 8 34	
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	5054	3	1939	9	N	1763	1726	0	19 8 52	
06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	5404	3	2665	9	N	2423	2417	0	16 8 42	
07	6727	X	6135	-0-	-592	-0-	4167	3	1968	9	N	1789	1774	0	12 8 45	
*08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	5278	3	1926	9	N	1751	1737	0	12 8 47	

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957 - 17826			
03	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	24583	3	4104	9	N	3731	3608	0	123 8 -0-	
04	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	28051	3	5507	9	N	5006	4935	0	71 8 -0-	
05	38958	X	38958	-0-	-0-	-0-	32839	3	6119	9	N	5563	5504	0	59 8 -0-	
06	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	15530	3	3200	9	N	2909	2880	0	29 8 -0-	
07	35956	X	35956	-0-	-0-	-0-	29839	3	6117	9	N	5561	5493	0	68 8 -0-	
*08	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	31581	3	5751	9	N	5228	5166	0	62 8 -0-	

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11414 - 18621			
03	36921	X	32464	-0-	-4457	-0-	27257	3	5207	9	Y	4734	4674	0	61 8 85	
04	35730	X	30133	-0-	-5597	-0-	25844	3	4289	9	Y	3899	3867	0	32 8 85	
05	33914	X	31166	-0-	-2748	-0-	26848	3	4318	9	Y	3925	3842	0	53 8 115	
06	32670	X	30261	-0-	-2409	-0-	25128	3	5133	9	Y	4666	4661	0	40 8 80	
07	32457	X	21940	-0-	-10517	-0-	18468	3	3472	9	Y	3156	3126	0	31 8 79	
08	29140	X	20195	-0-	-8945	-0-	16522	3	3673	9	Y	3339	3295	0	34 8 89	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SKYLANE 57-1-9 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.10517	- 14795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	20053 3	3880 9	Y	3527	3414 0	69 8			231
04		21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	17621 3	3522 9	Y	3202	3192 0	31 8			210
05		20150 X	18691	-0-	-1459	-0-	15530 3	3161 9	Y	2874	2864 0	28 8			192
06		23160 X	17831	-0-	-5329	-0-	14804 3	3027 9	Y	2752	1498 0	1273 1			160
											13 8				
07		23932 X	16344	-0-	-7588	-0-	13616 3	2728 9	Y	2480	2563 1				77
08		23932 X	19906	-0-	-4026	-0-	16786 3	3120 9	Y	2836	2169 0	517 1			199
											28 8				
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.11841	- 21756	
03		55304 X	30479	-0-	-24825	-0-	21665 3	8814 9	N	8013	7987 0	26 8			-0-
04		53520 X	30289	-0-	-23231	-0-	22228 3	8061 9	N	7328	7315 0	13 8			-0-
05		55304 X	30383	-0-	-24921	-0-	22416 3	7967 9	N	7243	7186 0	57 8			-0-
06		32970 X	28092	-0-	-4878	-0-	20883 3	7209 9	N	6554	6512 0	42 8			-0-
07		31310 X	29121	-0-	-2189	-0-	21731 3	7390 9	N	6718	6681 0	37 8			-0-
08		31310 X	29091	-0-	-2219	-0-	21900 3	7191 9	N	6537	6498 0	39 8			-0-
BANSHEE 56-3-28 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283780	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.10841	- 18294	
03		42098 X	32926	-0-	-9172	-0-	26906 3	6020 9	N	5473	5323 0	150 8			-0-
04		40740 X	34170	-0-	-6570	-0-	27802 3	6368 9	N	5789	5702 0	87 8			-0-
05		42098 X	32532	-0-	-9566	-0-	26792 3	5740 9	N	5218	5158 0	60 8			-0-
06		39660 X	27001	-0-	-12659	-0-	22753 3	4248 9	N	3862	3814 0	48 8			-0-
07		42862 X	42862	-0-	-0-	-0-	36108 3	6754 9	N	6140	6051 0	89 8			-0-
*08		46582 X	46582	-0-	-0-	-0-	40310 3	6272 9	N	5702	5617 0	85 8			-0-
WALNUT 55-1-46 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283888	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.11173	- 17868	
03		19127 X	14731	-0-	-4396	-0-	11427 3	3304 9	N	3004	2949 0	66 8			53
04		18420 X	15570	-0-	-2850	-0-	12581 3	2989 9	N	2717	2672 0	39 8			59
05		19034 X	18201	-0-	-833	-0-	14887 3	3314 9	N	3013	2930 0	54 8			88
06		16920 X	15930	-0-	-990	-0-	12347 3	3583 9	N	3257	3253 0	36 8			56
07		17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	13679 3	3430 9	N	3118	3063 0	33 8			78
08		18197 X	17450	-0-	-747	-0-	13916 3	3534 9	N	3213	3167 0	38 8			86
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283893	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.11026	- 17855	
03		38998 X	32158	-0-	-6840	-0-	2 1	26223 3	N	5394	5310 0	84 8			-0-
							5933 9								
04		35760 X	27192	-0-	-8568	-0-	2 1	21320 3	N	5336	5266 0	70 8			-0-
							5870 9								
05		36952 X	24189	-0-	-12763	-0-	2 1	18445 3	N	5220	5186 0	34 8			-0-
							5742 9								
06		34410 X	3729	-0-	-30681	-0-	1 1	2560 3	N	1062	1027 0	35 8			-0-
							1168 9								
07		32147 X	3159	-0-	-28988	-0-	2 1	2224 3	N	848	764 0	84 8			-0-
							933 9								
08		32147 X	11171	-0-	-20976	-0-	2 1	8824 3	N	2132	2072 0	60 8			-0-
							2345 9								
BIG HORN 56-1-31				WELL #:	1H	RRCID ->	283894	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10376	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH	10682	PERF.	11008	- 20399			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	62713	X	39514	-0-	-23199	-0-	30154	3	9360	9	N	8509	8423	0	86	8	-0-
04	81379	X	81379	-0-	-0-	-0-	65529	3	15850	9	N	14409	14321	0	88	8	-0-
05	80560	X	80560	-0-	-0-	-0-	65977	3	14583	9	N	13257	13106	0	151	8	-0-
06	64641	X	64641	-0-	-0-	-0-	53002	3	11639	9	N	10581	10464	0	117	8	-0-
07	84103	X	68288	-0-	-15815	-0-	55675	3	12613	9	N	11466	11315	0	151	8	-0-
08	84103	X	78026	-0-	-6077	-0-	64886	3	13140	9	N	11945	11797	0	148	8	-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL	DEPTH	11204	PERF.	11720	- 16426			
03	15066	X	11193	-0-	-3873	-0-	8003	3	165	4	N	2750	1457	0	1248	1	26
							3025	9					71	8			
04	14130	X	10124	-0-	-4006	-0-	7331	3	151	4	N	2402	2337	0	39	8	52
							2642	9									
05	14601	X	11195	-0-	-3406	-0-	8254	3	157	4	N	2531	2462	0	47	8	74
							2784	9									
06	13830	X	12640	-0-	-1190	-0-	9358	3	188	4	N	2813	2804	0	35	8	48
							3094	9									
07	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	11535	3	152	4	N	2377	2331	0	34	8	60
							2615	9									
08	11191	X	10999	-0-	-192	-0-	8357	3	130	4	N	2284	2268	0	15	8	61
							2512	9									

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.	11567	- 18379			
03	22413	X	20353	-0-	-2060	-0-	15710	3	4643	9	Y	4221	4145	0	74	8	75
04	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	19984	3	3913	9	Y	3557	3518	0	37	8	77
05	24583	X	20147	-0-	-4436	-0-	16290	3	3857	9	Y	3506	3441	0	39	8	103
06	23790	X	20578	-0-	-3212	-0-	15712	3	4866	9	Y	4424	4414	0	37	8	76
07	24707	X	19963	-0-	-4744	-0-	15222	3	4741	9	Y	4310	4240	0	37	8	109
*08	42559	X	42559	-0-	-0-	-0-	31703	3	10856	9	Y	9869	9663	0	50	8	265

MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.	10946	- 15265			
03	25544	X	19132	-0-	-6412	-0-	15544	3	3588	9	N	3262	3236	0	26	8	-0-
04	24720	X	16160	-0-	-8560	-0-	12990	3	3170	9	N	2882	2868	0	14	8	-0-
05	25544	X	15062	-0-	-10482	-0-	11891	3	3171	9	N	2883	2857	0	26	8	-0-
06	21030	X	10694	-0-	-10336	-0-	8497	3	2197	9	N	1997	1978	0	19	8	-0-
07	19127	X	17169	-0-	-1958	-0-	14059	3	3110	9	N	2827	2795	0	32	8	-0-
*08	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	17053	3	3247	9	N	2952	2922	0	30	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	N/A				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	10440	- 14902			
03	26660	X	23217	-0-	-3443	-0-	19675	3	3542	9	N	3220	3193	0	27	8	-0-
04	24810	X	21570	-0-	-3240	-0-	18328	3	3242	9	N	2947	2933	0	14	8	-0-
05	24738	X	21970	-0-	-2768	-0-	18728	3	3242	9	N	2947	2920	0	27	8	-0-
06	22950	X	21575	-0-	-1375	-0-	18514	3	3061	9	N	2783	2759	0	24	8	-0-
07	23715	X	21028	-0-	-2687	-0-	18043	3	2985	9	N	2714	2684	0	30	8	-0-
08	23219	X	21191	-0-	-2028	-0-	18283	3	2908	9	N	2644	2616	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CHINOOK 55-1-7 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	20491 X	17426	-0-	-3065	-0-	14349 3	3077 9	Y	2797	2761 0	36 8	-0-			
04	19350 X	17367	-0-	-1983	-0-	14360 3	3007 9	Y	2734	2709 0	25 8	-0-			
05	19995 X	17091	-0-	-2904	-0-	14110 3	2981 9	Y	2710	2684 0	26 8	-0-			
06	17400 X	14504	-0-	-2896	-0-	11937 3	2567 9	Y	2334	2315 0	19 8	-0-			
07	17949 X	13259	-0-	-4690	-0-	10847 3	2412 9	Y	2193	2178 0	15 8	-0-			
08	17949 X	17070	-0-	-879	-0-	14159 3	2911 9	Y	2646	2626 0	20 8	-0-			

ZION 55-1-17 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259															
03	41196 X	41196	-0-	-0-	-0-	33397 3	361 4	N	6762	6648 0	114 8	-0-			
						7438 9									
04	38710 X	38710	-0-	-0-	-0-	31463 3	336 4	N	6283	6214 0	69 8	-0-			
						6911 9									
05	36888 X	36888	-0-	-0-	-0-	30160 3	314 4	N	5831	5761 0	70 8	-0-			
						6414 9									
06	37141 X	37141	-0-	-0-	-0-	30478 3	309 4	N	5776	5721 0	55 8	-0-			
						6354 9									
07	33957 X	33957	-0-	-0-	-0-	27845 3	286 4	N	5296	5253 0	43 8	-0-			
						5826 9									
*08	37328 X	37328	-0-	-0-	-0-	30750 3	305 4	N	5703	5654 0	49 8	-0-			
						6273 9									

ARCHES 55-1-17 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304															
03	45043 X	40028	-0-	-5015	-0-	31568 3	8460 9	N	7691	7597 0	94 8	-0-			
04	41790 X	37022	-0-	-4768	-0-	29298 3	7724 9	N	7022	6963 0	59 8	-0-			
05	43183 X	34650	-0-	-8533	-0-	27460 3	7190 9	N	6536	6476 0	60 8	-0-			
06	39450 X	34616	-0-	-4834	-0-	27620 3	6996 9	N	6360	6313 0	47 8	-0-			
07	40021 X	31479	-0-	-8542	-0-	25197 3	6282 9	N	5711	5673 0	38 8	-0-			
08	40021 X	34686	-0-	-5335	-0-	27969 3	6717 9	N	6106	6061 0	45 8	-0-			

BOBCAT 55-1-28 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288															
03	30781 X	30781	-0-	-0-	-0-	25087 3	5694 9	Y	5176	5115 0	61 8	-0-			
04	29520 X	15734	-0-	-13786	-0-	12401 3	3333 9	Y	3030	3000 0	30 8	-0-			
05	34534 X	27167	-0-	-7367	-0-	22174 3	4993 9	Y	4539	4482 0	57 8	-0-			
06	33420 X	25557	-0-	-7863	-0-	20882 3	4675 9	Y	4250	4209 0	41 8	-0-			
07	34534 X	25115	-0-	-9419	-0-	20555 3	4560 9	Y	4145	4110 0	35 8	-0-			
08	23033 X	22489	-0-	-544	-0-	18422 3	4067 9	Y	3697	3664 0	33 8	-0-			

ASHLOCK 1-34															
WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868															
03	9269 X	7462	-0-	-1807	-0-	5778 3	69 4	Y	1468	1465 0	3 8	6			
						1615 9									
04	8970 X	8075	-0-	-895	-0-	6636 3	61 4	Y	1253	1250 0	2 8	7			
						1378 9									
05	9269 X	8809	-0-	-460	-0-	6875 3	79 4	Y	1686	1678 0	7 8	8			
						1855 9									
06	7560 X	7089	-0-	-471	-0-	5634 3	69 4	Y	1260	1250 0	13 8	5			
						1386 9									
07	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	8514 3	107 4	Y	2141	2103 0	34 8	9			
						2355 9									
08	8804 X	8294	-0-	-510	-0-	6487 3	79 4	Y	1571	1562 0	10 8	8			
						1728 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11774	-	18671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		37758 X	34449	-0-	-3309	-0-	30963 3	3486 9	Y	3169	3124 0	45 8	-0-
04		36540 X	31404	-0-	-5136	-0-	28170 3	3234 9	Y	2940	2916 0	24 8	-0-
05		37758 X	32826	-0-	-4932	-0-	29559 3	3267 9	Y	2970	2931 0	39 8	-0-
06		36540 X	31396	-0-	-5144	-0-	28301 3	3095 9	Y	2814	2784 0	30 8	-0-
07		37758 X	30847	-0-	-6911	-0-	27708 3	3139 9	Y	2854	2828 0	26 8	-0-
08		32302 X	27981	-0-	-4321	-0-	25684 3	2297 9	Y	2088	2061 0	27 8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11722	-	18665
03		28969 X	28969	-0-	-0-	-0-	23517 3	5452 9	Y	4956	4908 0	48 8	-0-
04		30240 X	28279	-0-	-1961	-0-	22905 3	5374 9	Y	4885	4860 0	25 8	-0-
05		31248 X	26874	-0-	-4374	-0-	21522 3	5352 9	Y	4865	4824 0	41 8	-0-
06		30240 X	24271	-0-	-5969	-0-	19376 3	4895 9	Y	4450	4419 0	31 8	-0-
07		30969 X	8084	-0-	-22885	-0-	6288 3	1796 9	Y	1633	1604 0	29 8	-0-
08		22196 X	12017	-0-	-10179	-0-	9368 3	2649 9	Y	2408	2374 0	34 8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11648	-	18511
03		28644 X	28118	-0-	-526	-0-	22445 3	5673 9	Y	5157	5109 0	48 8	-0-
04		27180 X	26411	-0-	-769	-0-	21319 3	5092 9	Y	4629	4605 0	24 8	-0-
05		29729 X	24963	-0-	-4766	-0-	19855 3	5108 9	Y	4644	4604 0	40 8	-0-
06		28770 X	23543	-0-	-5227	-0-	18690 3	4853 9	Y	4412	4381 0	31 8	-0-
07		29729 X	20189	-0-	-9540	-0-	15962 3	4227 9	Y	3843	3811 0	32 8	-0-
08		26536 X	19833	-0-	-6703	-0-	15658 3	4175 9	Y	3795	3766 0	29 8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11705	-	18218
03		24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	20001 3	4601 9	Y	4183	4137 0	46 8	-0-
04		28693 X	28693	-0-	-0-	-0-	23864 3	4829 9	Y	4390	4366 0	24 8	-0-
05		28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	23453 3	4591 9	Y	4174	4135 0	39 8	-0-
06		25613 X	25613	-0-	-0-	-0-	21479 3	4134 9	Y	3758	3729 0	29 8	-0-
07		29636 X	26582	-0-	-3054	-0-	22383 3	4199 9	Y	3817	3792 0	25 8	-0-
08		26040 X	23465	-0-	-2575	-0-	19760 3	3705 9	Y	3368	3344 0	24 8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11441	-	18371
03		48794 X	41523	-0-	-7271	-0-	33850 3	7673 9	Y	6975	6907 0	68 8	-0-
04		47220 X	37363	-0-	-9857	-0-	29771 3	7592 9	Y	6902	6868 0	34 8	-0-
05		48794 X	39795	-0-	-8999	-0-	32367 3	7428 9	Y	6753	6697 0	56 8	-0-
06		47220 X	36717	-0-	-10503	-0-	29862 3	6855 9	Y	6232	6189 0	43 8	-0-
07		47802 X	31621	-0-	-16181	-0-	25266 3	6355 9	Y	5777	5744 0	33 8	-0-
08		34937 X	13177	-0-	-21760	-0-	10520 3	2657 9	Y	2415	2390 0	25 8	-0-

BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11762	-	16106
03		14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	11640 3	177 4	Y	2728	2667 0	89 8	353
04		13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	10513 3	152 4	Y	2442	2465 0	39 8	291
05		12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	10091 3	156 4	Y	2366	2301 0	52 8	304
06		14340 X	12200	-0-	-2140	-0-	9398 3	98 4	Y	2458	2343 0	36 8	383
07		14818 X	11323	-0-	-3495	-0-	10008 3	46 4	Y	1154	1164 0	29 8	344
08		12958 X	11094	-0-	-1864	-0-	1269 9	76 4	Y	1894	1908 0	27 8	303
							8935 3						
							2083 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645 - 19102			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	28582 X	26842	-0-	-1740	-0-	22770	3	4072	9	Y	3702	3648	0	54	8	-0-
04	27300 X	25801	-0-	-1499	-0-	21973	3	3828	9	Y	3480	3447	0	33	8	-0-
05	28210 X	24975	-0-	-3235	-0-	21311	3	3664	9	Y	3331	3303	0	28	8	-0-
06	26400 X	23237	-0-	-3163	-0-	19609	3	3628	9	Y	3298	3276	0	22	8	-0-
07	26846 X	21852	-0-	-4994	-0-	18860	3	2992	9	Y	2720	2702	0	18	8	-0-
08	26226 X	20576	-0-	-5650	-0-	17841	3	2735	9	Y	2486	2464	0	22	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12012 - 19652			
03	73904 X	71921	-0-	-1983	-0-	68621	3	3300	9	Y	3000	2907	0	93	8	-0-
04	71520 X	65636	-0-	-5884	-0-	62524	3	3112	9	Y	2829	2782	0	47	8	-0-
05	73594 X	67925	-0-	-5669	-0-	64863	3	3062	9	Y	2784	2713	0	71	8	-0-
06	69780 X	62621	-0-	-7159	-0-	60069	3	2552	9	Y	2320	2258	0	62	8	-0-
07	71920 X	62536	-0-	-9384	-0-	59892	3	2644	9	Y	2404	2350	0	54	8	-0-
08	67828 X	58148	-0-	-9680	-0-	55505	3	2643	9	Y	2403	2356	0	47	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.	12068 - 21694			
03	101835 X	31060	-0-	-70775	-0-	27021	3	4039	9	N	3672	3631	0	41	8	-0-
04	29250 X	28912	-0-	-338	-0-	24933	3	3979	9	N	3617	3595	0	22	8	-0-
05	31467 X	31467	-0-	-0-	-0-	27850	3	3617	9	N	3288	3253	0	35	8	-0-
06	27720 X	26523	-0-	-1197	-0-	23102	3	3421	9	N	3110	3084	0	26	8	-0-
07	39113 X	39113	-0-	-0-	-0-	35518	3	3595	9	N	3268	3245	0	23	8	-0-
*08	34379 X	34379	-0-	-0-	-0-	30901	3	3478	9	N	3162	3138	0	24	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.	11424 - 18524			
03	36363 X	35063	-0-	-1300	-0-	28549	3	6514	9	Y	5922	5861	0	61	8	-0-
04	35190 X	32974	-0-	-2216	-0-	26850	3	6124	9	Y	5567	5535	0	32	8	-0-
05	36363 X	34365	-0-	-1998	-0-	28177	3	6188	9	Y	5625	5572	0	53	8	-0-
06	35190 X	30876	-0-	-4314	-0-	25251	3	5625	9	Y	5114	5074	0	40	8	-0-
07	36363 X	28790	-0-	-7573	-0-	23374	3	5416	9	Y	4924	4890	0	34	8	-0-
08	31558 X	29120	-0-	-2438	-0-	23762	3	5358	9	Y	4871	4837	0	34	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11278 - 18836			
03	26412 X	26023	-0-	-389	-0-	21460	3	4563	9	Y	4148	4072	0	76	8	-0-
04	25560 X	25466	-0-	-94	-0-	21002	3	4464	9	Y	4058	4009	0	49	8	-0-
05	25730 X	24495	-0-	-1235	-0-	20034	3	4461	9	Y	4055	4006	0	49	8	-0-
06	25170 X	23325	-0-	-1845	-0-	19078	3	4247	9	Y	3861	3822	0	39	8	-0-
07	26319 X	16067	-0-	-10252	-0-	13104	3	2963	9	Y	2694	2670	0	24	8	-0-
08	23126 X	96	-0-	-23030	-0-	87	3	9	9	Y	8	8	8	8	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921 - 20875			
03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	4110	3	1555	9	N	1414	1394	0	20	8	-0-
04	4920 X	4605	-0-	-315	-0-	3059	3	1546	9	N	1405	1393	0	12	8	-0-
05	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	4223	3	1507	9	N	1370	1346	0	24	8	-0-
06	5490 X	3893	-0-	-1597	-0-	2538	3	1355	9	N	1232	1214	0	18	8	-0-
07	5673 X	1383	-0-	-4290	-0-	106	3	1277	9	N	1161	1144	0	17	8	-0-
08	5735 X	2573	-0-	-3162	-0-	1263	3	1310	9	N	1191	1175	0	16	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11969 - 18794			
03	5177 X	4218	-0-	-959	-0-	1757	3	2461	9	Y	2237	2230	0	6	8	9
04	5430 X	5301	-0-	-129	-0-	3047	3	2254	9	Y	2049	2041	0	5	8	12
05	5611 X	4873	-0-	-738	-0-	2641	3	2232	9	Y	2029	2016	0	15	8	10
06	5430 X	4884	-0-	-546	-0-	2820	3	2064	9	Y	1876	1846	0	33	8	7
07	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	5267	3	2542	9	Y	2311	2259	0	49	8	10
*08	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	8469	3	4039	9	Y	3672	3635	0	27	8	20

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	11186	PERF.11414	- 18166	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		32550 X	30786	-0-	-1764	-0-	25290	3	5496	9	Y	4996	4925 0 71 8 -0-
04		30105 X	30105	-0-	-0-	-0-	24988	3	5117	9	Y	4652	4606 0 46 8 -0-
05		30411 X	27657	-0-	-2754	-0-	22932	3	4725	9	Y	4295	4248 0 47 8 -0-
06		29790 X	26593	-0-	-3197	-0-	22002	3	4591	9	Y	4174	4137 0 37 8 -0-
07		31124 X	24298	-0-	-6826	-0-	20122	3	4176	9	Y	3796	3768 0 28 8 -0-
08		30907 X	27304	-0-	-3603	-0-	22696	3	4608	9	Y	4189	4154 0 35 8 -0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284842	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11387	- 18803	
03		25418 X	25418	-0-	-0-	-0-	20907	3	4511	9	N	4101	4049 0 52 8 -0-
04		23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	19138	3	4063	9	N	3694	3668 0 26 8 -0-
05		22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	19020	3	3962	9	N	3602	3560 0 42 8 -0-
06		22144 X	22144	-0-	-0-	-0-	18424	3	3720	9	N	3382	3350 0 32 8 -0-
07		22079 X	22079	-0-	-0-	-0-	18426	3	3653	9	N	3321	3293 0 28 8 -0-
*08		20493 X	20493	-0-	-0-	-0-	17036	3	3457	9	N	3143	3115 0 28 8 -0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284856	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	11553	PERF.11856	- 21975	
03		39618 X	36235	-0-	-3383	-0-	27170	3	9065	9	Y	8241	8167 0 74 8 -0-
04		38340 X	35801	-0-	-2539	-0-	27333	3	8468	9	Y	7698	7659 0 39 8 -0-
05		39618 X	35479	-0-	-4139	-0-	27214	3	8265	9	Y	7514	7451 0 63 8 -0-
06		38340 X	31756	-0-	-6584	-0-	24243	3	7513	9	Y	6830	6783 0 47 8 -0-
07		36983 X	33488	-0-	-3495	-0-	25592	3	7896	9	Y	7178	7136 0 42 8 -0-
*08		31386 X	31386	-0-	-0-	-0-	23882	3	7504	9	Y	6822	6779 0 43 8 -0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284874	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	10073	PERF.10247	- 19949	
03		48112 X	41084	-0-	-7028	-0-	33092	3	7992	9	N	7265	6963 0 302 8 -0-
04		44610 X	38517	-0-	-6093	-0-	31313	3	7204	9	N	6549	6216 0 333 8 -0-
05		44919 X	40186	-0-	-4733	-0-	33061	3	7125	9	N	6477	6410 0 67 8 -0-
06		43470 X	38770	-0-	-4700	-0-	31788	3	6982	9	N	6347	6285 0 62 8 -0-
07		42966 X	39427	-0-	-3539	-0-	32299	3	7128	9	N	6480	6404 0 76 8 -0-
08		41075 X	37414	-0-	-3661	-0-	30571	3	6843	9	N	6221	5881 0 340 8 -0-

BETTS 54-4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	285101	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11167	- 15075	
03		7130 X	7079	-0-	-51	-0-	3	1	5624	2	N	1320	1333 0 30 8 536
							1452	9					
04		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	3	1	5738	2	N	1215	1179 0 23 8 549
							1337	9					
05		7130 X	6751	-0-	-379	-0-	2	1	5538	2	N	1101	1010 0 11 8 629
							1211	9					
06		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	3	1	5893	2	N	1171	1125 0 10 8 665
							1288	9					
07		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	3	1	6563	2	N	1299	1338 0 14 8 612
							1429	9					
*08		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	3	1	6190	2	N	1172	1238 0 5 8 541
							1289	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL	DEPTH	12045	PERF.	12384	- 16575			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		31434 X	18830	-0-	-12604	-0-	14794	2	275	4	Y	3419	3373	0	47	8	14
							3761	9									
04		30420 X	19763	-0-	-10657	-0-	16394	2	259	4	Y	2827	2797	0	28	8	16
							3110	9									
05		23529 X	22264	-0-	-1265	-0-	17911	2	299	4	Y	3685	3611	0	73	8	17
							4054	9									
06		22770 X	17974	-0-	-4796	-0-	14225	2	261	4	Y	3171	3042	0	134	8	12
							3488	9									
07		22134 X	16301	-0-	-5833	-0-	13450	2	212	4	Y	2399	2219	0	183	8	9
							2639	9									
*08		27395 X	27395	-0-	-0-	-0-	23282	2	318	4	Y	3450	3325	0	116	8	18
							3795	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11583	- 21703			
03		34131 X	31794	-0-	-2337	-0-	24676	3	7118	9	Y	6471	6469	0	16	8	26
04		33030 X	29533	-0-	-3497	-0-	22913	3	6620	9	Y	6018	5991	0	15	8	38
05		33945 X	32469	-0-	-1476	-0-	25569	3	6900	9	Y	6273	6231	0	44	8	36
06		31320 X	29660	-0-	-1660	-0-	23178	3	6482	9	Y	5893	5858	0	31	8	40
07		31806 X	30273	-0-	-1533	-0-	23682	3	6591	9	Y	5992	5960	0	13	8	59
08		30132 X	27629	-0-	-2503	-0-	21660	3	5969	9	Y	5426	5393	0	50	8	42

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285244	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.	11203	- 18102			
03		24707 X	11032	-0-	-13675	-0-	8513	3	2519	9	N	2290	2273	0	40	8	80
04		23910 X	11902	-0-	-12008	-0-	9140	3	2762	9	N	2511	2509	0	17	8	65
05		24707 X	14480	-0-	-10227	-0-	11552	3	2928	9	N	2662	2604	0	33	8	90
06		20700 X	11237	-0-	-9463	-0-	9266	3	1971	9	N	1792	1775	0	27	8	80
07		20398 X	12823	-0-	-7575	-0-	10650	3	2173	9	N	1975	1944	0	35	8	76
08		14477 X	14088	-0-	-389	-0-	11546	3	2542	9	N	2311	2264	0	31	8	92

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11388	- 18873			
03		32364 X	26380	-0-	-5984	-0-	20922	3	5458	9	N	4962	4910	0	52	8	-0-
04		28440 X	25823	-0-	-2617	-0-	20579	3	5244	9	N	4767	4740	0	27	8	-0-
05		28134 X	28134	-0-	-0-	-0-	22587	3	5547	9	N	5043	4995	0	48	8	-0-
06		25530 X	22269	-0-	-3261	-0-	18081	3	4188	9	N	3807	3774	0	33	8	-0-
07		26691 X	24588	-0-	-2103	-0-	19690	3	4898	9	N	4453	4423	0	30	8	-0-
08		28148 X	21998	-0-	-6150	-0-	17678	3	4320	9	N	3927	3898	0	29	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	11981	- 19006			
03		21233 X	21233	-0-	-0-	-0-	16090	3	5143	9	N	4675	4671	0	4	8	-0-
04		22457 X	22457	-0-	-0-	-0-	16951	3	5506	9	N	5005	5005	0			-0-
05		18693 X	5966	-0-	-12727	-0-	4789	3	1177	9	N	1070	999	0	71	8	-0-
06		20550 X	18302	-0-	-2248	-0-	14218	3	4084	9	N	3713	3597	0	116	8	-0-
07		22909 X	11887	-0-	-11022	-0-	9016	3	2871	9	N	2610	2549	0	61	8	-0-
08		22909 X	12737	-0-	-10172	-0-	9566	3	3171	9	N	2883	2825	0	58	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	11751	- 21872			
03		24468 X	24468	-0-	-0-	-0-	19770	3	4698	9	Y	4271	4267	0	4	8	-0-
04		25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	19985	3	5418	9	Y	4925	4925	0			-0-
05		23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	17806	3	5425	9	Y	4932	4855	0	77	8	-0-
06		42780 X	23205	-0-	-19575	-0-	17742	3	5463	9	Y	4966	4908	0	58	8	-0-
07		44206 X	22535	-0-	-21671	-0-	17251	3	5284	9	Y	4804	4760	0	44	8	-0-
*08		23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	18166	3	5294	9	Y	4813	4761	0	52	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
QUESO 34-153 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285569	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11605	- 18827	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		24203 X	24203	-0-	-0-	-0-	17231 3	309 4	Y	6057	6015 0	55 8	24
							6663 9						
04		23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	16668 3	290 4	Y	5752	5688 0	51 8	37
							6327 9						
05		18445 X	18393	-0-	-52	-0-	12666 3	251 4	Y	4978	4958 0	28 8	29
							5476 9						
06		18390 X	14984	-0-	-3406	-0-	10187 3	210 4	Y	4170	4152 0	18 8	29
							4587 9						
07		19003 X	15663	-0-	-3340	-0-	10572 3	222 4	Y	4426	4404 0	7 8	44
							4869 9						
*08		21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	16182 3	255 4	Y	5027	4996 0	36 8	39
							5530 9						

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286176	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11792	- 21218	
03		27590 X	24634	-0-	-2956	-0-	20161 3	4473 9	N	4066	4018 0	48 8	-0-
							22181 3	4420 9	N	4018	3993 0	25 8	-0-
04		26700 X	26601	-0-	-99	-0-	21206 3	3846 9	N	3496	3466 0	30 8	-0-
							21206 3	3846 9	N	3496	3466 0	30 8	-0-
05		25916 X	25052	-0-	-864	-0-	15847 3	2725 9	N	2477	2455 0	22 8	-0-
							15847 3	2725 9	N	2477	2455 0	22 8	-0-
06		25080 X	18572	-0-	-6508	-0-	25623 3	4106 9	N	3733	3706 0	27 8	-0-
							25623 3	4106 9	N	3733	3706 0	27 8	-0-
07		29729 X	29729	-0-	-0-	-0-	19651 3	3491 9	N	3174	3151 0	23 8	-0-
							19651 3	3491 9	N	3174	3151 0	23 8	-0-
08		27497 X	23142	-0-	-4355	-0-							

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11404	- 18820	
03		44113 X	36823	-0-	-7290	-0-	29827 3	6996 9	N	6360	6249 0	111 8	-0-
							29827 3	6996 9	N	6360	6249 0	111 8	-0-
04		36270 X	33966	-0-	-2304	-0-	27698 3	6268 9	N	5698	5642 0	56 8	-0-
							27698 3	6268 9	N	5698	5642 0	56 8	-0-
05		37479 X	29646	-0-	-7833	-0-	24257 3	5389 9	N	4899	4839 0	60 8	-0-
							24257 3	5389 9	N	4899	4839 0	60 8	-0-
06		36270 X	27995	-0-	-8275	-0-	23000 3	4995 9	N	4541	4494 0	47 8	-0-
							23000 3	4995 9	N	4541	4494 0	47 8	-0-
07		36828 X	33202	-0-	-3626	-0-	27172 3	6030 9	N	5482	5437 0	45 8	-0-
							27172 3	6030 9	N	5482	5437 0	45 8	-0-
08		36828 X	21731	-0-	-15097	-0-	18022 3	3709 9	N	3372	3340 0	32 8	-0-
							18022 3	3709 9	N	3372	3340 0	32 8	-0-

BOB COUCH 3-10		WELL #:		2H	RRCID ->	286239	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11350	- 17818	
03		17732 X	16999	-0-	-733	-0-	13274 3	215 4	N	3191	2994 1	60 8	309
							3510 9						
04		17160 X	15595	-0-	-1565	-0-	12425 3	198 4	N	2702	2558 1	35 8	418
							12425 3	198 4	N	2702	2558 1	35 8	418
05		16864 X	15932	-0-	-932	-0-	12618 3	193 4	N	2837	2751 1	29 8	475
							12618 3	193 4	N	2837	2751 1	29 8	475
06		16440 X	14954	-0-	-1486	-0-	12036 3	133 4	N	2532	2589 1	16 8	402
							12036 3	133 4	N	2532	2589 1	16 8	402
07		16988 X	14959	-0-	-2029	-0-	11728 3	162 4	N	2790	2768 1	28 8	396
							11728 3	162 4	N	2790	2768 1	28 8	396
08		16988 X	15158	-0-	-1830	-0-	12029 3	161 4	N	2698	2710 1	10 8	374
							12029 3	161 4	N	2698	2710 1	10 8	374
							2968 9						

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286259	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11606	- 20849	
03		41447 X	28242	-0-	-13205	-0-	22933 3	5309 9	N	4826	4717 0	109 8	-0-
							22933 3	5309 9	N	4826	4717 0	109 8	-0-
04		40110 X	27443	-0-	-12667	-0-	22966 3	4477 9	N	4070	4015 0	55 8	-0-
							22966 3	4477 9	N	4070	4015 0	55 8	-0-
05		41447 X	28270	-0-	-13177	-0-	23842 3	4428 9	N	4025	3958 0	67 8	-0-
							23842 3	4428 9	N	4025	3958 0	67 8	-0-
06		30990 X	28976	-0-	-2014	-0-	24339 3	4637 9	N	4215	4162 0	53 8	-0-
							24339 3	4637 9	N	4215	4162 0	53 8	-0-
07		32208 X	32208	-0-	-0-	-0-	26786 3	5422 9	N	4929	4883 0	46 8	-0-
							26786 3	5422 9	N	4929	4883 0	46 8	-0-
*08		32705 X	32705	-0-	-0-	-0-	27175 3	5530 9	N	5027	4978 0	49 8	-0-
							27175 3	5530 9	N	5027	4978 0	49 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	11665	- 21814				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		32302 X	30575	-0-	-1727	-0-	23034	3	7541	9	Y	6855	6736	0	119	8	-0-
04		31260 X	28445	-0-	-2815	-0-	22158	3	6287	9	Y	5715	5652	0	63	8	-0-
05		32302 X	30179	-0-	-2123	-0-	23555	3	6624	9	Y	6022	5946	0	76	8	-0-
06		31260 X	27697	-0-	-3563	-0-	21538	3	6159	9	Y	5599	5546	0	53	8	-0-
07		30566 X	28785	-0-	-1781	-0-	22507	3	6278	9	Y	5707	5660	0	47	8	-0-
*08		28186 X	28186	-0-	-0-	-0-	21965	3	6221	9	Y	5655	5605	0	50	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	11219	- 21399				
03		28892 X	26152	-0-	-2740	-0-	21581	3	4571	9	Y	4155	4068	0	99	8	74
04		30060 X	24525	-0-	-5535	-0-	20778	3	3747	9	Y	3406	3356	0	51	8	73
05		31062 X	24700	-0-	-6362	-0-	20820	3	3880	9	Y	3527	3437	0	60	8	103
06		30060 X	25496	-0-	-4564	-0-	20683	3	4813	9	Y	4375	4355	0	48	8	75
07		26164 X	22318	-0-	-3846	-0-	18447	3	3871	9	Y	3519	3471	0	34	8	89
08		26164 X	14628	-0-	-11536	-0-	11867	3	2761	9	Y	2510	2511	0	21	8	67

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	11066	- 18214				
03		30783 X	29276	-0-	-1507	-0-	24357	3	4919	9	N	4472	4381	0	91	8	-0-
04		35351 X	35351	-0-	-0-	-0-	30490	3	4861	9	N	4419	4369	0	50	8	-0-
05		36258 X	36258	-0-	-0-	-0-	31312	3	4946	9	N	4496	4428	0	68	8	-0-
06		33770 X	33770	-0-	-0-	-0-	29181	3	4589	9	N	4172	4117	0	55	8	-0-
07		36487 X	32706	-0-	-3781	-0-	28483	3	4223	9	N	3839	3794	0	45	8	-0-
08		36487 X	32221	-0-	-4266	-0-	27856	3	4365	9	N	3968	3919	0	49	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	11011	PERF.	11278	- 17648				
03		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	4482	3	126	4	N	2488	2323	1	13	8	209
							2737	9									
04		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	1388	3	106	4	N	2076	2070	1	9	8	206
							2284	9									
05		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	4281	3	118	4	N	2310	2193	1	19	8	304
							2541	9									
06		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	3000	3	118	4	N	2315	2432	1	18	8	169
							2547	9									
07		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	3608	3	95	4	N	2363	2330	1	23	8	179
							2599	9									
*08		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	922	3	125	4	N	2425	2490	1	15	8	99
							2668	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	11188	- 21171				
03		28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	24022	3	4854	9	N	4413	4341	0	72	8	-0-
04		27600 X	26138	-0-	-1462	-0-	21756	3	4382	9	N	3984	3950	0	34	8	-0-
05		28520 X	27112	-0-	-1408	-0-	22614	3	4498	9	N	4089	4045	0	44	8	-0-
06		28266 X	28266	-0-	-0-	-0-	23766	3	4500	9	N	4091	4048	0	43	8	-0-
07		28861 X	23862	-0-	-4999	-0-	19707	3	4155	9	N	3777	3729	0	48	8	-0-
08		28861 X	23546	-0-	-5315	-0-	19501	3	4045	9	N	3677	3633	0	44	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	11282	- 19630				
03		31279 X	27772	-0-	-3507	-0-	22437	3	5335	9	N	4850	4768	0	82	8	-0-
04		32450 X	32450	-0-	-0-	-0-	26864	3	5586	9	N	5078	5030	0	48	8	-0-
05		29078 X	26914	-0-	-2164	-0-	21819	3	5095	9	N	4632	4576	0	56	8	-0-
06		26670 X	21123	-0-	-5547	-0-	16734	3	4389	9	N	3990	3943	0	47	8	-0-
07		33542 X	21432	-0-	-12110	-0-	17029	3	4403	9	N	4003	3944	0	59	8	-0-
08		33542 X	19781	-0-	-13761	-0-	15446	3	4335	9	N	3941	3888	0	53	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	11354 - 19125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		18120 X	18120	-0-	-0-	-0-	15347 3	182 4	N	2355	2229 0	115 8	178
							2591 9						
04		16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	14489 3	165 4	N	2075	2044 0	58 8	151
							2283 9						
05		16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	13983 3	163 4	N	2144	2073 0	56 8	166
							2358 9						
06		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	13275 3	78 4	N	1942	1893 0	51 8	164
							2136 9						
07		14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	12597 3	112 4	N	1947	1924 0	24 8	163
							2142 9						
*08		16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	13703 3	149 4	N	2092	2046 0	38 8	171
							2301 9						

RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	10120 - 14353
03		26641 X	26641	-0-	-0-	-0-	23980 3	2661 9	Y	2419	2336 0	83 8	-0-
							23788 3	3079 9	Y	2799	2757 0	42 8	-0-
04		26867 X	26867	-0-	-0-	-0-	20744 3	2446 9	Y	2224	2197 0	27 8	-0-
							20744 3	2446 9	Y	2224	2197 0	27 8	-0-
05		25141 X	23190	-0-	-1951	-0-	20230 3	2405 9	Y	2186	2160 0	26 8	-0-
							20230 3	2405 9	Y	2186	2160 0	26 8	-0-
06		25770 X	22635	-0-	-3135	-0-	19770 3	2300 9	Y	2091	2060 0	31 8	-0-
							19770 3	2300 9	Y	2091	2060 0	31 8	-0-
07		26908 X	22070	-0-	-4838	-0-	17713 3	2050 9	Y	1864	1838 0	26 8	-0-
							17713 3	2050 9	Y	1864	1838 0	26 8	-0-
08		23653 X	19763	-0-	-3890	-0-							

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	9854 - 17376
03		48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	41481 3	6954 9	N	6322	6265 0	57 8	-0-
							38886 3	6175 9	N	5614	5582 0	32 8	-0-
04		45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	40426 3	6071 9	N	5519	5458 0	61 8	-0-
							31953 3	4558 9	N	4144	4098 0	46 8	-0-
05		46497 X	46497	-0-	-0-	-0-	29550 3	5044 9	N	4585	4525 0	60 8	-0-
							37737 3	5521 9	N	5019	4956 0	63 8	-0-
06		36511 X	36511	-0-	-0-	-0-							
07		34594 X	34594	-0-	-0-	-0-							
*08		43258 X	43258	-0-	-0-	-0-							

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11125 - 16438
03		21917 X	16827	-0-	-5090	-0-	13043 3	3784 9	N	3440	3374 0	66 8	-0-
							12305 3	3496 9	N	3178	3145 0	33 8	-0-
04		20430 X	15801	-0-	-4629	-0-	11850 3	3367 9	N	3061	3023 0	38 8	-0-
							10195 3	3018 9	N	2744	2717 0	27 8	-0-
05		19065 X	15217	-0-	-3848	-0-	12031 3	3311 9	N	3010	2982 0	28 8	-0-
							10859 3	2627 9	N	2388	2363 0	25 8	-0-
06		18180 X	13213	-0-	-4967	-0-							
07		18259 X	15342	-0-	-2917	-0-							
08		16833 X	13486	-0-	-3347	-0-							

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.	10760 - 18217
03		28335 X	28335	-0-	-0-	-0-	24443 3	3892 9	Y	3538	3442 0	96 8	-0-
							26400 3	6215 9	Y	5650	5592 0	58 8	-0-
04		32615 X	32615	-0-	-0-	-0-	19414 3	4051 9	Y	3683	3625 0	58 8	-0-
							20123 3	3875 9	Y	3523	3468 0	55 8	-0-
05		23465 X	23465	-0-	-0-	-0-	30045 3	5704 9	Y	5185	5096 0	89 8	-0-
							32277 3	5497 9	Y	4997	4915 0	82 8	-0-
06		27420 X	23998	-0-	-3422	-0-							
07		35749 X	35749	-0-	-0-	-0-							
*08		37774 X	37774	-0-	-0-	-0-							

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10771	PERF.	11082 - 18541
03		33635 X	17162	-0-	-16473	-0-	15032 3	2130 9	Y	1936	1910 0	26 8	-0-
							12112 3	1470 9	Y	1336	1326 0	10 8	-0-
04		32550 X	13582	-0-	-18968	-0-	10094 3	1203 9	Y	1094	1084 0	10 8	-0-
							4484 3	568 9	Y	516	512 0	4 8	-0-
05		28861 X	11297	-0-	-17564	-0-	2498 3	336 9	Y	305	301 0	4 8	-0-
06		24240 X	5052	-0-	-19188	-0-							
07		23808 X	2834	-0-	-20974	-0-							
08		13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10955	- 18401	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	18290 X	-0-	-18290	-0-			Y	11	9	0	2	8	-0-
04	17700 X	7494	-10206	-0-	6129	3	Y	1241	1222	0	19	8	-0-
05	36889 X	36889	-0-	-0-	29488	3	Y	6728	6659	0	69	8	-0-
06	31079 X	31079	-0-	-0-	25025	3	Y	5504	5453	0	51	8	-0-
07	32477 X	32477	-0-	-0-	26253	3	Y	5658	5594	0	64	8	-0-
*08	33514 X	33514	-0-	-0-	27385	3	Y	5572	5512	0	60	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	286847	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	11206	- 21261	
03	45477 X	41387	-4090	-0-	34071	3	N	6651	6533	0	118	8	-0-
04	42570 X	38265	-4305	-0-	31596	3	N	6063	6005	0	58	8	-0-
05	42873 X	38050	-4823	-0-	31383	3	N	6061	5987	0	74	8	-0-
06	51690 X	36324	-15366	-0-	29930	3	N	5813	5745	0	68	8	-0-
07	41385 X	35587	-5798	-0-	29183	3	N	5822	5738	0	84	8	-0-
08	41385 X	31415	-9970	-0-	25526	3	N	5354	5284	0	70	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	10344	PERF.	10615	- 20290	
03	33728 X	26546	-7182	-0-	19871	3	N	6068	6007	0	39	8	468
04	32640 X	24012	-8628	-0-	17536	3	N	5887	5900	0	20	8	435
05	31496 X	14748	-16748	-0-	11401	3	N	3043	3293	0			185
06	27330 X	24932	-2398	-0-	19447	3	N	4986	4773	0	92	1	289
07	34103 X	34103	-0-	-0-	28429	3	N	5158	5113	0			334
*08	36804 X	36804	-0-	-0-	31058	3	N	5224	5027	0	197	1	334

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	11096	- 21048	
03	68246 X	68246	-0-	-0-	59675	3	N	7792	7727	0	65	8	-0-
04	50070 X	44646	-5424	-0-	36535	3	N	7374	7338	0	36	8	-0-
05	48856 X	44702	-4154	-0-	36493	3	N	7463	7395	0	68	8	-0-
06	66030 X	39505	-26525	-0-	32232	3	N	6612	6551	0	61	8	-0-
07	68231 X	40740	-27491	-0-	33942	3	N	6180	6097	0	83	8	-0-
08	68231 X	38482	-29749	-0-	31455	3	N	6388	6314	0	74	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	10225	- 17075	
03	42749 X	39898	-2851	-0-	34369	3	N	5026	4871	0	155	8	-0-
04	38151 X	38151	-0-	-0-	33001	3	N	4682	4605	0	77	8	-0-
05	36990 X	36990	-0-	-0-	32004	3	N	4533	4478	0	55	8	-0-
06	39041 X	39041	-0-	-0-	33971	3	N	4609	4553	0	56	8	-0-
07	39897 X	35006	-4891	-0-	30426	3	N	4164	4108	0	56	8	-0-
08	39897 X	35654	-4243	-0-	30928	3	N	4296	4241	0	55	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	10950	- 20717	
03	46376 X	33801	-12575	-0-	29598	3	N	3821	3774	0	153	8	130
04	44880 X	30352	-14528	-0-	23160	3	N	6538	6407	0	93	8	168
05	46376 X	28172	-18204	-0-	21401	3	N	6155	6007	0	108	8	208
06	34170 X	22360	-11810	-0-	17066	3	N	4813	4728	0	79	8	214
07	35309 X	26291	-9018	-0-	20035	3	N	5687	5581	0	102	8	218
08	33790 X	31761	-2029	-0-	24321	3	N	6764	6608	0	105	8	269

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.11123	- 20347				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	19251	X	15052	-0-	-4199	-0-	11176	3	3876	9	N	3524	3012	0	512	8	-0-
04	16800	X	15899	-0-	-901	-0-	12394	3	3505	9	N	3186	3055	0	131	8	-0-
05	15748	X	13865	-0-	-1883	-0-	10866	3	2999	9	N	2726	2678	0	48	8	-0-
06	14580	X	13939	-0-	-641	-0-	11016	3	2923	9	N	2657	2612	0	45	8	-0-
07	16430	X	11399	-0-	-5031	-0-	8871	3	2528	9	N	2298	2247	0	51	8	-0-
08	16430	X	12488	-0-	-3942	-0-	9791	3	2697	9	N	2452	2403	0	49	8	-0-

HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10525	- 15360				
03	23777	X	20481	-0-	-3296	-0-	16573	3	3908	9	N	3553	3511	0	42	8	-0-
04	23010	X	22308	-0-	-702	-0-	18379	3	3929	9	N	3572	3547	0	25	8	-0-
05	22351	X	21787	-0-	-564	-0-	18054	3	3733	9	N	3394	3349	0	45	8	-0-
06	19860	X	14848	-0-	-5012	-0-	12105	3	2743	9	N	2494	2461	0	33	8	-0-
07	23064	X	19942	-0-	-3122	-0-	16300	3	3642	9	N	3311	3259	0	52	8	-0-
08	23064	X	18735	-0-	-4329	-0-	15333	3	3402	9	N	3093	3048	0	45	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.10780	- 20364				
03	67425	X	60608	-0-	-6817	-0-	50239	3	10369	9	N	9426	9320	0	106	8	-0-
04	62820	X	59146	-0-	-3674	-0-	49442	3	9704	9	N	8822	8763	0	59	8	-0-
05	62155	X	58310	-0-	-3845	-0-	49020	3	9290	9	N	8445	8336	0	109	8	-0-
06	58650	X	11742	-0-	-46908	-0-	9597	3	2145	9	N	1950	1889	0	61	8	-0-
07	61132	X	15031	-0-	-46101	-0-	12016	3	3015	9	N	2741	2614	0	127	8	-0-
08	61132	X	19810	-0-	-41322	-0-	15832	3	3978	9	N	3616	3495	0	121	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.10654	- 18117				
03	37138	X	31492	-0-	-5646	-0-	26733	3	4759	9	N	4326	4283	0	43	8	-0-
04	35040	X	27387	-0-	-7653	-0-	23255	3	4132	9	N	3756	3734	0	22	8	-0-
05	34193	X	28735	-0-	-5458	-0-	24472	3	4263	9	N	3875	3832	0	43	8	-0-
06	31650	X	25527	-0-	-6123	-0-	21868	3	3659	9	N	3326	3289	0	37	8	-0-
07	31496	X	26456	-0-	-5040	-0-	22680	3	3776	9	N	3433	3385	0	48	8	-0-
08	31496	X	24470	-0-	-7026	-0-	20946	3	3524	9	N	3204	3162	0	42	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.11688	- 21516				
03	43646	X	43646	-0-	-0-	-0-	34171	3	9475	9	N	8614	8477	0	137	8	-0-
04	40496	X	40496	-0-	-0-	-0-	32243	3	8253	9	N	7503	7406	0	97	8	-0-
05	38626	X	17463	-0-	-21163	-0-	13570	3	3893	9	N	3539	3509	0	30	8	-0-
06	42240	X	1305	-0-	-40935	-0-	969	3	336	9	N	305	304	0	1	8	-0-
07	43648	X	-0-	-0-	-43648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	43648	X	1130	-0-	-42518	-0-	933	3	197	9	N	179	178	0	1	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.10412	- 20164				
03	61163	X	-0-	-0-	-61163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	57780	X	15245	-0-	-42535	-0-	12327	3	2918	9	N	2653	2598	0	55	8	-0-
05	57474	X	4702	-0-	-52772	-0-	3266	3	1436	9	N	1305	1258	0	47	8	-0-
06	28470	X	420	-0-	-28050	-0-	16	3	404	9	N	367	347	0	20	8	-0-
07	15748	X	4008	-0-	-11740	-0-	2959	3	1049	9	N	954	927	0	27	8	-0-
08	15748	X	4338	-0-	-11410	-0-	3480	3	858	9	N	780	749	0	31	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.10490	- 17949				
03	41757	X	36010	-0-	-5747	-0-	30396	3	5614	9	N	5104	5041	0	63	8	-0-
04	40410	X	33079	-0-	-7331	-0-	27650	3	5429	9	N	4935	4901	0	34	8	-0-
05	41757	X	31193	-0-	-10564	-0-	25584	3	5609	9	N	5099	5038	0	61	8	-0-
06	34860	X	30762	-0-	-4098	-0-	25533	3	5229	9	N	4754	4696	0	58	8	-0-
07	36022	X	23518	-0-	-12504	-0-	19745	3	3773	9	N	3430	3375	0	55	8	-0-
08	36022	X	28886	-0-	-7136	-0-	24308	3	4578	9	N	4162	4097	0	65	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625 - 19806			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	42439	X	38839	-0-	-3600	-0-	33185	3	5654	9	N	5140	5099	0	41 8	-0-
04	39270	X	33428	-0-	-5842	-0-	28094	3	5334	9	N	4849	4826	0	23 8	-0-
05	38440	X	36070	-0-	-2370	-0-	30520	3	5550	9	N	5045	5001	0	44 8	-0-
06	52080	X	33463	-0-	-18617	-0-	28306	3	5157	9	N	4688	4649	0	39 8	-0-
07	38843	X	34604	-0-	-4239	-0-	29350	3	5254	9	N	4776	4727	0	49 8	-0-
08	38843	X	33646	-0-	-5197	-0-	28623	3	5023	9	N	4566	4522	0	44 8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300 - 20151			
03	54715	X	51743	-0-	-2972	-0-	42719	3	9024	9	N	8204	8133	0	71 8	-0-
04	56250	X	50645	-0-	-5605	-0-	41575	3	9070	9	N	8245	8206	0	39 8	-0-
05	58125	X	45072	-0-	-13053	-0-	37047	3	8025	9	N	7295	7229	0	66 8	-0-
06	56250	X	50837	-0-	-5413	-0-	41941	3	8896	9	N	8087	8015	0	72 8	-0-
07	52328	X	47609	-0-	-4719	-0-	39722	3	7887	9	N	7170	7088	0	82 8	-0-
08	52328	X	48771	-0-	-3557	-0-	40588	3	8183	9	N	7439	7360	0	79 8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985 - 20502			
03	32364	X	27382	-0-	-4982	-0-	22105	3	5277	9	N	4797	4663	0	134 8	-0-
04	31320	X	27952	-0-	-3368	-0-	22563	3	5389	9	N	4899	4827	0	72 8	-0-
05	32364	X	29606	-0-	-2758	-0-	23959	3	5647	9	N	5134	5040	0	94 8	-0-
06	30720	X	27764	-0-	-2956	-0-	22660	3	5104	9	N	4640	4557	0	83 8	-0-
07	31744	X	27000	-0-	-4744	-0-	22156	3	4844	9	N	4404	4303	0	101 8	-0-
08	29605	X	26336	-0-	-3269	-0-	21576	3	4760	9	N	4327	4235	0	92 8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358 - 21009			
03	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	22071	3	3758	9	N	3416	3361	0	55 8	-0-
04	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	18795	3	3276	9	N	2978	2954	0	24 8	-0-
05	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	14107	3	2951	9	N	2683	2656	0	27 8	-0-
06	15240	X	15126	-0-	-114	-0-	12458	3	2668	9	N	2425	2401	0	24 8	-0-
07	15748	X	14673	-0-	-1075	-0-	12113	3	2560	9	N	2327	2298	0	29 8	-0-
08	15748	X	13325	-0-	-2423	-0-	10970	3	2355	9	N	2141	2115	0	26 8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	11855 - 18343			
03	13268	X	10424	-0-	-2844	-0-	9002	2	1422	9	Y	1293	1278	0	21 8	23
04	12750	X	11032	-0-	-1718	-0-	9672	2	1360	9	Y	1236	1221	0	11 8	27
05	12989	X	12385	-0-	-604	-0-	10999	2	1386	9	Y	1260	1233	0	17 8	37
06	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	11314	2	1838	9	Y	1671	1668	0	11 8	29
07	11408	X	5567	-0-	-5841	-0-	4839	2	728	9	Y	662	669	0	5 8	17
08	12400	X	4648	-0-	-7752	-0-	3239	2	1409	9	Y	1281	1254	0	10 8	34

WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10417 - 14693			
03	40889	X	9526	-0-	-31363	-0-	7871	3	68	4	N	1443	1353	0	38 8	255
04	40860	X	20829	-0-	-20031	-0-	1587	9	1	1	N	3567	3136	0	436 8	250
05	42222	X	22121	-0-	-20101	-0-	127	4	16777	3	N	3056	3012	0	26 8	268
06	40860	X	19764	-0-	-21096	-0-	1	1	3924	9	N	2687	2702	0	21 8	232
07	27187	X	19390	-0-	-7797	-0-	157	4	18601	3	N	2743	2709	0	29 8	237
08	22134	X	18284	-0-	-3850	-0-	138	4	3362	9	N	2663	2248	0	155 1	375
							141	4	3017	9	N		122	8		
							132	4	2929	9	N					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287330	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	9923	PERF.10400	- 17470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	10374 3	4276 9	N	3887	3823 0	56 8	103
04		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	13160 3	5044 9	N	4585	4537 0	35 8	116
05		21080 X	13702	-0-	-7378	-0-	9911 3	3791 9	N	3446	3377 0	63 8	122
06		20400 X	12046	-0-	-8354	-0-	9267 3	2779 9	N	2526	1471 0	1074 1	72
											31 8		
07		21080 X	10533	-0-	-10547	-0-	7497 3	3036 9	N	2760	1 0	2748 1	71
											12 8		
08		18817 X	14434	-0-	-4383	-0-	11093 3	3341 9	N	3037	2355 0	588 1	89
											76 8		

CODY 56-3-19 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	287349	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.11100	- 20171
03		45849 X	39051	-0-	-6798	-0-	30194 3	8857 9	N	8052	8124 0		551
04		44370 X	38295	-0-	-6075	-0-	30253 3	8042 9	N	7311	7228 0	73 8	561
05		43772 X	40120	-0-	-3652	-0-	31911 3	8209 9	N	7463	7368 0	79 8	577
06		40380 X	8795	-0-	-31585	-0-	7034 3	1761 9	N	1601	1547 0	17 8	614
07		39587 X	29378	-0-	-10209	-0-	22901 3	6477 9	N	5888	5896 0	66 8	540
08		40114 X	37449	-0-	-2665	-0-	29162 3	8287 9	N	7534	7364 0	91 8	619

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.11017	- 18728
03		25141 X	21825	-0-	-3316	-0-	18753 3	3072 9	N	2793	2764 0	29 8	-0-
04		24180 X	20643	-0-	-3537	-0-	17771 3	2872 9	N	2611	2595 0	16 8	-0-
05		24242 X	20836	-0-	-3406	-0-	17998 3	2838 9	N	2580	2549 0	31 8	-0-
06		21870 X	18978	-0-	-2892	-0-	16400 3	2578 9	N	2344	2312 0	32 8	-0-
07		22599 X	18537	-0-	-4062	-0-	16039 3	2498 9	N	2271	2231 0	40 8	-0-
08		21824 X	18285	-0-	-3539	-0-	15765 3	2520 9	N	2291	2246 0	45 8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287355	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	11682	PERF.10742	- 17969
03		42532 X	38659	-0-	-3873	-0-	32315 3	6344 9	N	5767	5709 0	58 8	-0-
04		41160 X	36084	-0-	-5076	-0-	30134 3	5950 9	N	5409	5378 0	31 8	-0-
05		41757 X	36427	-0-	-5330	-0-	30545 3	5882 9	N	5347	5288 0	59 8	-0-
06		49620 X	34578	-0-	-15042	-0-	29012 3	5566 9	N	5060	5007 0	53 8	-0-
07		38812 X	33891	-0-	-4921	-0-	28262 3	5629 9	N	5117	5052 0	65 8	-0-
08		38657 X	34103	-0-	-4554	-0-	28503 3	5600 9	N	5091	5029 0	62 8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287356	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.11068	- 18775
03		20212 X	15400	-0-	-4812	-0-	11581 3	3819 9	N	3472	3437 0	35 8	-0-
04		18180 X	14740	-0-	-3440	-0-	11168 3	3572 9	N	3247	3226 0	21 8	-0-
05		17422 X	13856	-0-	-3566	-0-	10332 3	3524 9	N	3204	3167 0	37 8	-0-
06		15990 X	12483	-0-	-3507	-0-	9227 3	3256 9	N	2960	2926 0	34 8	-0-
07		15469 X	11328	-0-	-4141	-0-	8339 3	2989 9	N	2717	2682 0	35 8	-0-
*08		17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	14268 3	3271 9	N	2974	2942 0	32 8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	287397	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL	DEPTH	11786	PERF.12184	- 19981
03		20615 X	17189	-0-	-3426	-0-	13545 2	161 4	Y	3166	3121 0	43 8	57
							3483 9						
04		19950 X	16844	-0-	-3106	-0-	13734 2	139 4	Y	2701	2677 0	22 8	59
							2971 9						
05		18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	14908 2	144 4	Y	2812	2761 0	27 8	83
							3093 9						
06		17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	13274 2	187 4	Y	3229	3236 0	20 8	56
							3552 9						
07		17391 X	16800	-0-	-591	-0-	13523 2	144 4	Y	2848	2815 0	17 8	72
							3133 9						
08		17856 X	16527	-0-	-1329	-0-	13167 2	147 4	Y	2921	2896 0	19 8	78
							3213 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287432		COMPL. DATE 08/18/2019				TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	62939 X	62939	-0-	-0-	-0-	57987	3	4952	9	N	4502	4467	0	35	8	-0-
04	69840 X	57937	-0-	-11903	-0-	53507	3	4430	9	N	4027	4008	0	19	8	-0-
05	72168 X	59719	-0-	-12449	-0-	55283	3	4436	9	N	4033	3997	0	36	8	-0-
06	69840 X	55479	-0-	-14361	-0-	51434	3	4045	9	N	3677	3645	0	32	8	-0-
07	62930 X	51614	-0-	-11316	-0-	47926	3	3688	9	N	3353	3317	0	36	8	-0-
08	62930 X	48295	-0-	-14635	-0-	44617	3	3678	9	N	3344	3308	0	36	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287433		COMPL. DATE 08/18/2019				TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343						
03	52522 X	52522	-0-	-0-	-0-	46058	3	6464	9	N	5876	5816	0	60	8	-0-
04	74280 X	50076	-0-	-24204	-0-	43736	3	6340	9	N	5764	5732	0	32	8	-0-
05	76756 X	51804	-0-	-24952	-0-	45668	3	6136	9	N	5578	5517	0	61	8	-0-
06	74280 X	47313	-0-	-26967	-0-	42002	3	5311	9	N	4828	4775	0	53	8	-0-
07	52514 X	44666	-0-	-7848	-0-	39640	3	5026	9	N	4569	4509	0	60	8	-0-
08	52514 X	39279	-0-	-13235	-0-	34382	3	4897	9	N	4452	4396	0	56	8	-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6		WELL #: 1H		RRCID -> 287516		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726						
03	6324 X	3973	-0-	-2351	-0-	213	4	3760	9	Y	3418	3348	0	85	8	63
04	6180 X	5139	-0-	-1041	-0-	1444	3	195	4	Y	3182	3154	0	40	8	51
05	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	13948	3	187	4	Y	3034	2971	0	48	8	66
06	20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	16292	3	135	4	Y	3375	3308	0	55	8	78
07	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	10778	3	76	4	Y	1521	1389	0	138	8	72
08	17484 X	17479	-0-	-5	-0-	14258	3	211	4	Y	2736	2665	0	76	8	67

REDWOOD UNIT 2-19		WELL #: 1H		RRCID -> 287517		COMPL. DATE 11/22/2015				TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882						
03	12772 X	7341	-0-	-5431	-0-	5529	3	89	4	Y	1566	1553	0	39	8	29
04	12660 X	11870	-0-	-790	-0-	9268	3	143	4	Y	2235	2187	0	41	8	36
05	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	13963	3	168	4	Y	2414	2347	0	51	8	52
06	18340 X	18340	-0-	-0-	-0-	15455	3	101	4	Y	2531	2473	0	52	8	58
07	12276 X	11189	-0-	-1087	-0-	9480	3	75	4	Y	1485	1435	0	32	8	76
08	16771 X	15370	-0-	-1401	-0-	12345	3	195	4	Y	2573	2517	0	69	8	63

BIG PINEY 57-2-29		WELL #: 1H		RRCID -> 287518		COMPL. DATE 02/08/2021				TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630						
03	19964 X	18962	-0-	-1002	-0-	16038	3	2924	9	Y	2658	2587	0	71	8	-0-
04	19320 X	17788	-0-	-1532	-0-	15163	3	2625	9	Y	2386	2351	0	35	8	-0-
05	19716 X	18689	-0-	-1027	-0-	15733	3	2956	9	Y	2687	2658	0	29	8	-0-
06	18360 X	17833	-0-	-527	-0-	15224	3	2609	9	Y	2372	2347	0	25	8	-0-
07	18972 X	17793	-0-	-1179	-0-	15211	3	2582	9	Y	2347	2316	0	31	8	-0-
08	18910 X	15231	-0-	-3679	-0-	13061	3	2170	9	Y	1973	1948	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
OCATILLA STATE 2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	287555	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11262	- 16080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		13175 X	6865	-0-	-6310	-0-	5446 3	56 4	N	1239	1241 0	9 8	193
							1363 9						
04		12300 X	6345	-0-	-5955	-0-	4638 3	66 4	N	1492	1415 0	5 8	265
							1641 9						
05		8432 X	7193	-0-	-1239	-0-	5523 3	65 4	N	1459	1419 0	4 8	301
							1605 9						
06		8160 X	7015	-0-	-1145	-0-	5760 3	44 4	N	1101	1209 0	4 8	189
							1211 9						
07		6851 X	6609	-0-	-242	-0-	4897 3	60 4	N	1502	1484 0	5 8	202
							1652 9						
08		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			N	1576	1441 0	6 8	331

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287557	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10863	- 15196
03		23281 X	20356	-0-	-2925	-0-	16752 2	3604 9	Y	3276	3224 0	53 8	316
							15704 2	3300 9	Y	3000	2994 0	16 8	306
04		22530 X	19004	-0-	-3526	-0-	15704 2	3300 9	Y	3000	2994 0	16 8	306
							15824 2	3269 9	Y	2972	2985 0	26 8	267
05		22847 X	19093	-0-	-3754	-0-	15824 2	3269 9	Y	2972	2985 0	26 8	267
							14249 2	3083 9	Y	2803	2704 0	23 8	343
06		19710 X	17332	-0-	-2378	-0-	14249 2	3083 9	Y	2803	2704 0	23 8	343
							14208 2	3200 9	Y	2909	2882 0	40 8	330
07		20367 X	17408	-0-	-2959	-0-	14208 2	3200 9	Y	2909	2882 0	40 8	330
							14343 2	3181 9	Y	2892	2855 0	32 8	335
08		18600 X	17524	-0-	-1076	-0-	14343 2	3181 9	Y	2892	2855 0	32 8	335

MARINER 57-2-31		WELL #:		2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	10/06/2019	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	9888	- 14318
03		39804 X	35044	-0-	-4760	-0-	30945 3	4099 9	N	3726	3689 0	37 8	-0-
							29051 3	3737 9	N	3397	3378 0	19 8	-0-
04		38370 X	32788	-0-	-5582	-0-	29051 3	3737 9	N	3397	3378 0	19 8	-0-
							27280 3	3710 9	N	3373	3337 0	36 8	-0-
05		38905 X	30990	-0-	-7915	-0-	27280 3	3710 9	N	3373	3337 0	36 8	-0-
							25973 3	3511 9	N	3192	3159 0	33 8	-0-
06		35610 X	29484	-0-	-6126	-0-	25973 3	3511 9	N	3192	3159 0	33 8	-0-
							25828 3	3495 9	N	3177	3136 0	41 8	-0-
07		35030 X	29323	-0-	-5707	-0-	25828 3	3495 9	N	3177	3136 0	41 8	-0-
							24484 3	3260 9	N	2964	2928 0	36 8	-0-
08		35030 X	27744	-0-	-7286	-0-	24484 3	3260 9	N	2964	2928 0	36 8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10645	- 20432
03		47399 X	45150	-0-	-2249	-0-	37243 3	7907 9	N	7188	7005 0	183 8	-0-
							31869 3	7834 9	N	7122	6416 0	706 8	-0-
04		47970 X	39703	-0-	-8267	-0-	31869 3	7834 9	N	7122	6416 0	706 8	-0-
							33932 3	7396 9	N	6724	6669 0	55 8	-0-
05		49569 X	41328	-0-	-8241	-0-	33932 3	7396 9	N	6724	6669 0	55 8	-0-
							31078 3	6862 9	N	6238	6188 0	50 8	-0-
06		68340 X	37940	-0-	-30400	-0-	31078 3	6862 9	N	6238	6188 0	50 8	-0-
							28450 3	6662 9	N	6056	5996 0	60 8	-0-
07		46159 X	35112	-0-	-11047	-0-	28450 3	6662 9	N	6056	5996 0	60 8	-0-
							27245 3	6457 9	N	5870	5599 0	271 8	-0-
08		45136 X	33702	-0-	-11434	-0-	27245 3	6457 9	N	5870	5599 0	271 8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287699	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	10442	- 18138
03		39649 X	38320	-0-	-1329	-0-	32198 3	6122 9	N	5565	5512 0	51 8	149
							30720 3	5591 9	N	5083	5076 0	27 8	129
04		38370 X	36311	-0-	-2059	-0-	30720 3	5591 9	N	5083	5076 0	27 8	129
							28638 3	4954 9	N	4504	4422 0	50 8	161
05		39649 X	33592	-0-	-6057	-0-	28638 3	4954 9	N	4504	4422 0	50 8	161
							27017 3	5183 9	N	4712	2696 0	2019 1	136
06		37920 X	32200	-0-	-5720	-0-	27017 3	5183 9	N	4712	2696 0	2019 1	136
											22 8		
07		38316 X	35768	-0-	-2548	-0-	28753 3	7015 9	N	6377	2 0	6338 1	165
											8 8		
08		38316 X	34853	-0-	-3463	-0-	29584 3	5269 9	N	4790	3822 0	941 1	143
											49 8		

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BEAVER 57-1-16 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03		45294 X	45294	-0-	-0-	-0-	36813	3	8481	9	N	7710	7636	0	65 8	206
04		41501 X	41501	-0-	-0-	-0-	33860	3	7641	9	N	6946	6942	0	34 8	176
05		37293 X	30390	-0-	-6903	-0-	25349	3	5041	9	N	4583	4527	0	69 8	163
06		36090 X	33002	-0-	-3088	-0-	26677	3	6325	9	N	5750	3251	0	2459 1	166
													37 8			
07		37293 X	33951	-0-	-3342	-0-	26373	3	7578	9	N	6889	2	0	6861 1	179
													13 8			
08		37293 X	34751	-0-	-2542	-0-	27994	3	6757	9	N	6143	4859	0	1204 1	183
													76 8			

SEVENGILLS 55-1-47																
WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160																
03		11346 X	8943	-0-	-2403	-0-	7116	2	77	4	Y	1591	1584	0	17 8	29
							1750	9								
04		10980 X	8835	-0-	-2145	-0-	7413	2	50	4	Y	1247	1249	0		27
							1372	9								
05		11346 X	8714	-0-	-2632	-0-	7216	2	65	4	Y	1303	1281	0	11 8	38
							1433	9								
06		10980 X	8777	-0-	-2203	-0-	6975	2	88	4	Y	1558	1561	0	8 8	27
							1714	9								
07		9920 X	5958	-0-	-3962	-0-	4687	2	54	4	Y	1106	1099	0	6 8	28
							1217	9								
08		8153 X	7035	-0-	-1118	-0-	5552	2	63	4	Y	1291	1277	0	7 8	35
							1420	9								

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV																
WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165																
03		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	1365	2	109	4	Y	2020	2018	0	37 8	265
							2222	9								
04		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	1637	2	106	4	Y	1900	1916	0	21 8	228
							2090	9								
05		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	1638	2	110	4	Y	1884	1839	0	29 8	244
							2072	9								
06		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	2630	2	70	4	Y	1761	1710	0	20 8	275
							1937	9								
07		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	3336	2	39	4	Y	980	943	0	18 8	294
							1078	9								
*08		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	2864	2	61	4	Y	1520	1554	0	16 8	244
							1672	9								

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169																
03		54405 X	53420	-0-	-985	-0-	42493	3	10927	9	N	9934	9852	0	82 8	-0-
04		52650 X	49108	-0-	-3542	-0-	40249	3	8859	9	N	8054	8008	0	46 8	-0-
05		54405 X	49286	-0-	-5119	-0-	40460	3	8826	9	N	8024	7940	0	84 8	-0-
06		51690 X	46086	-0-	-5604	-0-	37793	3	8293	9	N	7539	7463	0	76 8	-0-
07		53413 X	43903	-0-	-9510	-0-	35792	3	8111	9	N	7374	7283	0	91 8	-0-
08		53413 X	42736	-0-	-10677	-0-	33971	3	8765	9	N	7968	7886	0	82 8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255																
03		50682 X	50682	-0-	-0-	-0-	42818	3	7864	9	N	7149	7067	0	82 8	-0-
04		46920 X	46920	-0-	-0-	-0-	39661	3	7259	9	N	6599	6554	0	45 8	-0-
05		46615 X	46615	-0-	-0-	-0-	39646	3	6969	9	N	6335	6252	0	83 8	-0-
06		43794 X	43794	-0-	-0-	-0-	37265	3	6529	9	N	5935	5858	0	77 8	-0-
07		42428 X	42428	-0-	-0-	-0-	36034	3	6394	9	N	5813	5721	0	92 8	-0-
08		41726 X	40386	-0-	-1340	-0-	34490	3	5896	9	N	5360	5277	0	83 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10592	-	16614			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		27249 X	25345	-0-	-1904	-0-	21209	3	4136	9	N	3760	3732	0	28	8	-0-
04		24750 X	24005	-0-	-745	-0-	20091	3	3914	9	N	3558	3543	0	15	8	-0-
05		25575 X	19491	-0-	-6084	-0-	16529	3	2962	9	N	2693	2669	0	24	8	-0-
06		24540 X	20146	-0-	-4394	-0-	17016	3	3130	9	N	2845	2820	0	25	8	-0-
07		25358 X	19767	-0-	-5591	-0-	16663	3	3104	9	N	2822	2793	0	29	8	-0-
08		25358 X	19727	-0-	-5631	-0-	16780	3	2947	9	N	2679	2652	0	27	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.10424	-	22118			
03		72106 X	64850	-0-	-7256	-0-	52806	3	12044	9	N	10949	10850	0	99	8	-0-
04		66210 X	57630	-0-	-8580	-0-	47255	3	10375	9	N	9432	9383	0	49	8	-0-
05		68417 X	59964	-0-	-8453	-0-	48881	3	11083	9	N	10075	9976	0	99	8	-0-
06		64470 X	51785	-0-	-12685	-0-	41851	3	9934	9	N	9031	8942	0	89	8	-0-
07		64852 X	58517	-0-	-6335	-0-	47946	3	10571	9	N	9610	9496	0	114	8	-0-
08		64852 X	53507	-0-	-11345	-0-	44335	3	9172	9	N	8338	8239	0	99	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.10402	-	20620			
03		62651 X	56531	-0-	-6120	-0-	46103	3	10428	9	N	9480	9394	0	86	8	-0-
04		54570 X	42535	-0-	-12035	-0-	33729	3	8806	9	N	8005	7965	0	40	8	-0-
05		55645 X	49507	-0-	-6138	-0-	39686	3	9821	9	N	8928	8845	0	83	8	-0-
06		54720 X	40261	-0-	-14459	-0-	31358	3	8903	9	N	8094	8018	0	76	8	-0-
07		56544 X	43877	-0-	-12667	-0-	34722	3	9155	9	N	8323	8224	0	99	8	-0-
08		56544 X	43654	-0-	-12890	-0-	35337	3	8317	9	N	7561	7476	0	85	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.12115	-	19509			
03		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	6871	3	4403	9	N	4003	3964	0	48	8	72
04		12330 X	12170	-0-	-160	-0-	8080	3	4090	9	N	3718	3680	0	29	8	81
05		12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	8609	3	4363	9	N	3966	3896	0	34	8	117
06		12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	7405	3	4959	9	N	4508	4522	0	25	8	78
07		12586 X	11050	-0-	-1536	-0-	6837	3	4213	9	N	3830	3791	0	20	8	97
08		12958 X	10569	-0-	-2389	-0-	6630	3	3939	9	N	3581	3560	0	22	8	96

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.10588	-	20943			
03		49817 X	42672	-0-	-7145	-0-	35564	3	7108	9	N	6462	6391	0	71	8	-0-
04		46560 X	35548	-0-	-11012	-0-	29837	3	5711	9	N	5192	5158	0	34	8	-0-
05		48112 X	39956	-0-	-8156	-0-	32945	3	7011	9	N	6374	6302	0	72	8	-0-
06		42000 X	36858	-0-	-5142	-0-	30927	3	5931	9	N	5392	5330	0	62	8	-0-
07		43338 X	20194	-0-	-23144	-0-	17266	3	2928	9	N	2662	2624	0	38	8	-0-
08		42687 X	39893	-0-	-2794	-0-	34158	3	5735	9	N	5214	5132	0	82	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.12088	-	18942			
03		23405 X	18789	-0-	-4616	-0-	14616	3	4173	9	N	3794	3745	0	46	8	68
04		21060 X	15377	-0-	-5683	-0-	12520	3	2857	9	N	2597	2590	0	19	8	56
05		21762 X	20275	-0-	-1487	-0-	16228	3	4047	9	N	3679	3595	0	32	8	108
06		22091 X	22091	-0-	-0-	-0-	17292	3	4799	9	N	4363	4372	0	24	8	75
07		18786 X	18275	-0-	-511	-0-	14501	3	3774	9	N	3431	3400	0	19	8	87
08		20274 X	19256	-0-	-1018	-0-	15316	3	3940	9	N	3582	3553	0	20	8	96

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.11909	-	18768			
03		34286 X	24953	-0-	-9333	-0-	19163	3	5790	9	N	5264	5199	0	65	8	-0-
04		29610 X	27302	-0-	-2308	-0-	21454	3	5848	9	N	5316	5280	0	36	8	-0-
05		29419 X	28544	-0-	-875	-0-	22711	3	5833	9	N	5303	5258	0	45	8	-0-
06		27600 X	27574	-0-	-26	-0-	22015	3	5559	9	N	5054	5018	0	36	8	-0-
07		28210 X	27151	-0-	-1059	-0-	21735	3	5416	9	N	4924	4894	0	30	8	-0-
08		28551 X	26148	-0-	-2403	-0-	20958	3	5190	9	N	4718	4686	0	32	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 16H		RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	1.13150	- 20342				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03	18445	X	15229	-0-	-3216	-0-	11590	3	3639	9	N	3308	3267	0	41	8	-0-
04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	12086	3	3468	9	N	3153	3132	0	21	8	-0-
05	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	16937	3	4288	9	N	3898	3867	0	31	8	-0-
06	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	14132	3	3737	9	N	3397	3374	0	23	8	-0-
07	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	12990	3	3476	9	N	3160	3142	0	18	8	-0-
08	21235	X	16428	-0-	-4807	-0-	12937	3	3491	9	N	3174	3154	0	20	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.	1.11249	- 20972				
03	44981	X	38554	-0-	-6427	-0-	31348	3	7206	9	N	6551	6351	0	221	8	115
04	44340	X	36712	-0-	-7628	-0-	30777	3	5935	9	N	5395	5334	0	59	8	117
05	45818	X	38079	-0-	-7739	-0-	31743	3	6336	9	N	5760	5636	0	72	8	169
06	44340	X	35525	-0-	-8815	-0-	28187	3	7338	9	N	6671	6671	0	54	8	115
07	38564	X	35076	-0-	-3488	-0-	28619	3	6457	9	N	5870	5790	0	47	8	148
08	38564	X	29689	-0-	-8875	-0-	24024	3	5665	9	N	5150	5116	0	44	8	138

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	1.11681	- 21048				
03	51739	X	42603	-0-	-9136	-0-	35851	3	6752	9	N	6138	6067	0	71	8	-0-
04	47940	X	44237	-0-	-3703	-0-	37065	3	7172	9	N	6520	6481	0	39	8	-0-
05	52349	X	52349	-0-	-0-	-0-	44833	3	7516	9	N	6833	6779	0	54	8	-0-
06	49920	X	44332	-0-	-5588	-0-	38373	3	5959	9	N	5417	5378	0	39	8	-0-
07	49959	X	49959	-0-	-0-	-0-	43037	3	6922	9	N	6293	6250	0	43	8	-0-
08	52359	X	43856	-0-	-8503	-0-	38528	3	5328	9	N	4844	4805	0	39	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	1.12729	- 19275				
03	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	6490	3	3480	9	N	3164	3132	0	32	8	-0-
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	7432	3	3186	9	N	2896	2881	0	15	8	-0-
05	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	9069	3	3342	9	N	3038	3016	0	22	8	-0-
06	9660	X	9565	-0-	-95	-0-	6704	3	2861	9	N	2601	2586	0	15	8	-0-
07	10974	X	9335	-0-	-1639	-0-	6573	3	2762	9	N	2511	2499	0	12	8	-0-
08	12400	X	9475	-0-	-2925	-0-	6686	3	2789	9	N	2535	2522	0	13	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.	1.12184	- 18703				
03	22320	X	18286	-0-	-4034	-0-	14020	3	4266	9	N	3878	3821	0	57	8	-0-
04	20010	X	17538	-0-	-2472	-0-	13659	3	3879	9	N	3526	3498	0	28	8	-0-
05	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	18560	3	4620	9	N	4200	4158	0	42	8	-0-
06	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	15050	3	3871	9	N	3519	3492	0	27	8	-0-
07	18290	X	17476	-0-	-814	-0-	14022	3	3454	9	N	3140	3119	0	21	8	-0-
08	23188	X	17583	-0-	-5605	-0-	14189	3	3394	9	N	3085	3062	0	23	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 14H		RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	1.13250	- 20267				
03	14880	X	11356	-0-	-3524	-0-	8333	3	3023	9	N	2748	2709	0	39	8	-0-
04	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	10639	3	3042	9	N	2765	2744	0	21	8	-0-
05	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	10705	3	2995	9	N	2723	2698	0	25	8	-0-
06	12390	X	11855	-0-	-535	-0-	9207	3	2648	9	N	2407	2389	0	18	8	-0-
07	14136	X	12200	-0-	-1936	-0-	9513	3	2687	9	N	2443	2427	0	16	8	-0-
08	14136	X	11596	-0-	-2540	-0-	8946	3	2650	9	N	2409	2392	0	17	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 15H		RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	11654	PERF.	1.12800	- 20395				
03	39494	X	33637	-0-	-5857	-0-	26413	3	7224	9	N	6567	6481	0	86	8	-0-
04	37542	X	37542	-0-	-0-	-0-	30290	3	7252	9	N	6593	6548	0	45	8	-0-
05	37511	X	37511	-0-	-0-	-0-	30292	3	7219	9	N	6563	6509	0	54	8	-0-
06	32550	X	30312	-0-	-2238	-0-	24497	3	5815	9	N	5286	5248	0	38	8	-0-
07	38781	X	30882	-0-	-7899	-0-	24955	3	5927	9	N	5388	5356	0	32	8	-0-
08	38781	X	33788	-0-	-4993	-0-	27367	3	6421	9	N	5837	5801	0	36	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11132 - 18821				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03	36549	X	31115	-0-	-5434	-0-	25377	3	5738	9	N	5216	5099	0	117	8	-0-
04	33300	X	29571	-0-	-3729	-0-	24211	3	5360	9	N	4873	4813	0	60	8	-0-
05	34410	X	28430	-0-	-5980	-0-	23411	3	5019	9	N	4563	4496	0	67	8	-0-
06	40680	X	28347	-0-	-12333	-0-	22972	3	5375	9	N	4886	4831	0	55	8	-0-
07	31279	X	27763	-0-	-3516	-0-	22882	3	4881	9	N	4437	4391	0	46	8	-0-
08	31124	X	21357	-0-	-9767	-0-	17805	3	3552	9	N	3229	3196	0	33	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.	11440 - 21556				
03	41544	X	41544	-0-	-0-	-0-	34184	3	7360	9	Y	6691	6631	0	82	8	26
04	40110	X	37496	-0-	-2614	-0-	30630	3	6866	9	Y	6242	6149	0	79	8	40
05	41447	X	37139	-0-	-4308	-0-	30133	3	7006	9	Y	6369	6320	0	52	8	37
06	40110	X	34572	-0-	-5538	-0-	28084	3	6488	9	Y	5898	5858	0	37	8	40
07	41447	X	34702	-0-	-6745	-0-	28224	3	6478	9	Y	5889	5856	0	15	8	58
08	39928	X	34904	-0-	-5024	-0-	28863	3	6041	9	Y	5492	5446	0	61	8	43

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	11515 - 21731				
03	50437	X	48484	-0-	-1953	-0-	40497	3	7987	9	Y	7261	7205	0	80	8	29
04	48810	X	45960	-0-	-2850	-0-	38425	3	7535	9	Y	6850	6758	0	78	8	43
05	50437	X	46207	-0-	-4230	-0-	38511	3	7696	9	Y	6996	6948	0	51	8	40
06	48030	X	42673	-0-	-5357	-0-	35483	3	7190	9	Y	6536	6495	0	36	8	45
07	49166	X	43383	-0-	-5783	-0-	36045	3	7338	9	Y	6671	6636	0	14	8	66
*08	43304	X	43304	-0-	-0-	-0-	36482	3	6822	9	Y	6202	6164	0	56	8	48

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.	12790 - 20290				
03	41385	X	29629	-0-	-11756	-0-	22643	3	6986	9	N	6351	6260	0	91	8	-0-
04	41640	X	32546	-0-	-9094	-0-	25373	3	7173	9	N	6521	6473	0	48	8	-0-
05	43028	X	33033	-0-	-9995	-0-	26035	3	6998	9	N	6362	6304	0	58	8	-0-
06	33900	X	27286	-0-	-6614	-0-	21460	3	5826	9	N	5296	5254	0	42	8	-0-
07	33635	X	27641	-0-	-5994	-0-	21736	3	5905	9	N	5368	5333	0	35	8	-0-
08	33635	X	28782	-0-	-4853	-0-	22614	3	6168	9	N	5607	5568	0	39	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183 - 22505				
03	29605	X	28463	-0-	-1142	-0-	22638	3	5825	9	N	5295	5184	0	111	8	-0-
04	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	22043	3	5334	9	N	4849	4792	0	57	8	-0-
05	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	21921	3	5277	9	N	4797	4727	0	70	8	-0-
06	27540	X	26759	-0-	-781	-0-	21418	3	5341	9	N	4855	4802	0	53	8	-0-
07	28458	X	23539	-0-	-4919	-0-	18646	3	4893	9	N	4448	4405	0	43	8	-0-
08	28458	X	18671	-0-	-9787	-0-	14492	3	4179	9	N	3799	3757	0	42	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788 - 22068				
03	62744	X	54415	-0-	-8329	-0-	40929	3	13486	9	N	12260	12051	0	209	8	-0-
04	58740	X	53052	-0-	-5688	-0-	39435	3	13617	9	N	12379	12271	0	108	8	-0-
05	58683	X	54181	-0-	-4502	-0-	40583	3	13598	9	N	12362	12231	0	131	8	-0-
06	56790	X	49436	-0-	-7354	-0-	37117	3	12319	9	N	11199	11099	0	100	8	-0-
07	56575	X	49908	-0-	-6667	-0-	37798	3	12110	9	N	11009	10924	0	85	8	-0-
08	54808	X	47113	-0-	-7695	-0-	35772	3	11341	9	N	10310	10226	0	84	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176 - 22183				
03	53560	X	53560	-0-	-0-	-0-	44549	3	9011	9	N	8192	8067	0	125	8	-0-
04	49178	X	49178	-0-	-0-	-0-	40988	3	8190	9	N	7445	7384	0	61	8	-0-
05	48714	X	48714	-0-	-0-	-0-	40632	3	8082	9	N	7347	7276	0	71	8	-0-
06	42665	X	42665	-0-	-0-	-0-	35225	3	7440	9	N	6764	6711	0	53	8	-0-
07	45293	X	45293	-0-	-0-	-0-	38414	3	6879	9	N	6254	6205	0	49	8	-0-
08	43524	X	42862	-0-	-662	-0-	35992	3	6870	9	N	6245	6197	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	- 21735				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03	48383	X	48383	-0-	-0-	-0-		37038	3	11345	9	N	10314	10180	0	134	8	-0-
04	45330	X	45330	-0-	-0-	-0-		34707	3	10623	9	N	9657	9590	0	67	8	-0-
05	45450	X	45450	-0-	-0-	-0-		34748	3	10702	9	N	9729	9649	0	80	8	-0-
06	43059	X	43059	-0-	-0-	-0-		33153	3	9906	9	N	9005	8944	0	61	8	-0-
07	42366	X	42366	-0-	-0-	-0-		32354	3	10012	9	N	9102	9050	0	52	8	-0-
*08	43569	X	43569	-0-	-0-	-0-		33746	3	9823	9	N	8930	8874	0	56	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	- 21274				
03	63457	X	54263	-0-	-9194	-0-		42982	3	11281	9	N	10255	10199	0	56	8	-0-
04	60360	X	48620	-0-	-11740	-0-		38536	3	10084	9	N	9167	9135	0	32	8	-0-
05	60574	X	54435	-0-	-6139	-0-		43491	3	10944	9	N	9949	9889	0	60	8	-0-
06	57150	X	49347	-0-	-7803	-0-		39252	3	10095	9	N	9177	9124	0	53	8	-0-
07	54343	X	49247	-0-	-5096	-0-		39179	3	10068	9	N	9153	9085	0	68	8	-0-
08	54436	X	49658	-0-	-4778	-0-		39792	3	9866	9	N	8969	8905	0	64	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079				
03	49569	X	45396	-0-	-4173	-0-		34104	3	11292	9	N	10265	10138	0	127	8	-0-
04	47970	X	41874	-0-	-6096	-0-		31416	3	10458	9	N	9507	9443	0	64	8	-0-
05	49569	X	40843	-0-	-8726	-0-		30604	3	10239	9	N	9308	9232	0	76	8	-0-
06	59670	X	37147	-0-	-22523	-0-		27760	3	9387	9	N	8534	8478	0	56	8	-0-
07	45384	X	39289	-0-	-6095	-0-		29425	3	9864	9	N	8967	8918	0	49	8	-0-
08	45384	X	34304	-0-	-11080	-0-		25468	3	8836	9	N	8033	7985	0	48	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764				
03	54653	X	44030	-0-	-10623	-0-		34604	3	9426	9	N	8569	8428	0	141	8	-0-
04	49470	X	41153	-0-	-8317	-0-		32460	3	8693	9	N	7903	7833	0	70	8	-0-
05	49662	X	41686	-0-	-7976	-0-		32954	3	8732	9	N	7938	7854	0	84	8	-0-
06	45000	X	39134	-0-	-5866	-0-		30961	3	8173	9	N	7430	7366	0	64	8	-0-
07	44020	X	39826	-0-	-4194	-0-		31608	3	8218	9	N	7471	7417	0	54	8	-0-
08	44020	X	38124	-0-	-5896	-0-		30379	3	7745	9	N	7041	6985	0	56	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006				
03	50251	X	45242	-0-	-5009	-0-		37356	3	7886	9	N	7169	7044	0	125	8	-0-
04	48570	X	41348	-0-	-7222	-0-		34087	3	7261	9	N	6601	6540	0	61	8	-0-
05	46593	X	42678	-0-	-3915	-0-		35185	3	7493	9	N	6812	6737	0	75	8	-0-
06	45090	X	40502	-0-	-4588	-0-		33575	3	6927	9	N	6297	6239	0	58	8	-0-
07	46562	X	40506	-0-	-6056	-0-		33380	3	7126	9	N	6478	6429	0	49	8	-0-
08	45229	X	40837	-0-	-4392	-0-		33941	3	6896	9	N	6269	6216	0	53	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048				
03	72323	X	64384	-0-	-7939	-0-		53055	3	11329	9	N	10299	10206	0	93	8	-0-
04	69360	X	62452	-0-	-6908	-0-		51421	3	11031	9	N	10028	9976	0	52	8	-0-
05	70029	X	61897	-0-	-8132	-0-		51223	3	10674	9	N	9704	9608	0	96	8	-0-
06	67770	X	56161	-0-	-11609	-0-		45735	3	10426	9	N	9478	9388	0	90	8	-0-
07	67642	X	58921	-0-	-8721	-0-		48633	3	10288	9	N	9353	9244	0	109	8	-0-
08	64542	X	57610	-0-	-6932	-0-		47831	3	9779	9	N	8890	8792	0	98	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232				
03	64015	X	55644	-0-	-8371	-0-		46991	3	8653	9	N	7866	7799	0	67	8	-0-
04	61950	X	54123	-0-	-7827	-0-		45691	3	8432	9	N	7665	7628	0	37	8	-0-
05	61101	X	53045	-0-	-8056	-0-		44963	3	8082	9	N	7347	7279	0	68	8	-0-
06	59130	X	45389	-0-	-13741	-0-		38397	3	6992	9	N	6356	6297	0	59	8	-0-
07	56296	X	45305	-0-	-10991	-0-		38142	3	7163	9	N	6512	6440	0	72	8	-0-
08	55924	X	46547	-0-	-9377	-0-		39538	3	7009	9	N	6372	6303	0	69	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
ARCHER 56-2-5				WELL #:	2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975 - 15877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		28706 X	26346 -0- -2360	-0-	20686	3	5660	9	N	5145	5048	0	97 8	-0-
04		27780 X	20212 -0- -7568	-0-	16185	3	4027	9	N	3661	3472	0	189 8	-0-
05		28706 X	25259 -0- -3447	-0-	20134	3	5125	9	N	4659	4630	0	29 8	-0-
06		25500 X	23330 -0- -2170	-0-	18618	3	4712	9	N	4284	4258	0	26 8	-0-
07		26350 X	23755 -0- -2595	-0-	18941	3	4814	9	N	4376	4343	0	33 8	-0-
08		26350 X	21407 -0- -4943	-0-	16962	3	4445	9	N	4041	3895	0	146 8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190 - 18690
03		35805 X	30484 -0- -5321	-0-	25843	3	4641	9	N	4219	4195	0	24 8	-0-
04		34650 X	28050 -0- -6600	-0-	23906	3	4144	9	N	3767	3753	0	14 8	-0-
05		34999 X	24712 -0- -10287	-0-	21183	3	3529	9	N	3208	3184	0	24 8	-0-
06		33330 X	18816 -0- -14514	-0-	16119	3	2697	9	N	2452	2434	0	18 8	-0-
07		31403 X	25683 -0- -5720	-0-	22091	3	3592	9	N	3265	3238	0	27 8	-0-
08		30473 X	21961 -0- -8512	-0-	18993	3	2968	9	N	2698	2669	0	29 8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	11035 - 18161
03		48763 X	43560 -0- -5203	-0-	36300	3	7260	9	N	6600	6536	0	64 8	-0-
04		47190 X	37489 -0- -9701	-0-	30802	3	6687	9	N	6079	6044	0	35 8	-0-
05		48763 X	38354 -0- -10409	-0-	31758	3	6596	9	N	5996	5931	0	65 8	-0-
06		54720 X	26932 -0- -27788	-0-	21910	3	5022	9	N	4565	4516	0	49 8	-0-
07		43555 X	29598 -0- -13957	-0-	23603	3	5995	9	N	5450	5388	0	62 8	-0-
08		43555 X	30770 -0- -12785	-0-	25269	3	5501	9	N	5001	4936	0	65 8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265 - 18369
03		47337 X	38306 -0- -9031	-0-	32606	3	5700	9	N	5182	5152	0	30 8	-0-
04		45810 X	36210 -0- -9600	-0-	30781	3	5429	9	N	4935	4919	0	16 8	-0-
05		44144 X	37738 -0- -6406	-0-	32359	3	5379	9	N	4890	4859	0	31 8	-0-
06		40710 X	27870 -0- -12840	-0-	23818	3	4052	9	N	3684	3660	0	24 8	-0-
07		39401 X	32915 -0- -6486	-0-	28166	3	4749	9	N	4317	4284	0	33 8	-0-
08		38316 X	34912 -0- -3404	-0-	29884	3	5028	9	N	4571	4537	0	34 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	11572 - 18738
03		6107 X	4441 -0- -1666	-0-	3456	3	985	9	N	895	860	0	35 8	-0-
04		3720 X	2624 -0- -1096	-0-	1867	3	757	9	N	688	675	0	13 8	-0-
05		3158 X	3158 -0- -0-	-0-	2315	3	843	9	N	766	748	0	18 8	-0-
06		4290 X	2868 -0- -1422	-0-	2194	3	674	9	N	613	599	0	14 8	-0-
07		4433 X	2459 -0- -1974	-0-	1769	3	690	9	N	627	611	0	16 8	-0-
08		4433 X	4044 -0- -389	-0-	3290	3	754	9	N	685	667	0	18 8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.	11173 - 18959
03		38750 X	30451 -0- -8299	-0-	24743	3	5708	9	N	5189	5123	0	66 8	-0-
04		31170 X	27335 -0- -3835	-0-	22386	3	4949	9	N	4499	4463	0	36 8	-0-
05		29520 X	29520 -0- -0-	-0-	24394	3	5126	9	N	4660	4616	0	44 8	-0-
06		29460 X	27655 -0- -1805	-0-	23072	3	4583	9	N	4166	4132	0	34 8	-0-
07		30442 X	26607 -0- -3835	-0-	21785	3	4822	9	N	4384	4352	0	32 8	-0-
08		30442 X	26315 -0- -4127	-0-	21795	3	4520	9	N	4109	4079	0	30 8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	11910 - 19039
03		90427 X	77508 -0- -12919	-0-	72664	3	4844	9	N	4404	4310	0	94 8	-0-
04		87510 X	70593 -0- -16917	-0-	66148	3	4445	9	N	4041	3991	0	50 8	-0-
05		86087 X	74288 -0- -11799	-0-	69741	3	4547	9	N	4134	4036	0	98 8	-0-
06		79230 X	52606 -0- -26624	-0-	49174	3	3432	9	N	3120	3057	0	63 8	-0-
07		77500 X	40006 -0- -37494	-0-	36835	3	3171	9	N	2883	2844	0	39 8	-0-
08		77500 X	41145 -0- -36355	-0-	37867	3	3278	9	N	2980	2935	0	45 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11310	- 18894			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	35588	X	26946	-0-	-8642	-0-	21678	3	5268	9	N	4789	4759	0	30	8	-0-
04	34440	X	26217	-0-	-8223	-0-	21365	3	4852	9	N	4411	4395	0	16	8	-0-
05	30907	X	26224	-0-	-4683	-0-	21447	3	4777	9	N	4343	4312	0	31	8	-0-
06	27870	X	18533	-0-	-9337	-0-	14995	3	3538	9	N	3216	3194	0	22	8	-0-
07	27094	X	18188	-0-	-8906	-0-	14862	3	3326	9	N	3024	2997	0	27	8	-0-
08	27094	X	23801	-0-	-3293	-0-	19548	3	4253	9	N	3866	3832	0	34	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	11116	- 18762			
03	28427	X	19153	-0-	-9274	-0-	14721	3	4432	9	N	4029	3961	0	68	8	-0-
04	19770	X	18840	-0-	-930	-0-	14596	3	4244	9	N	3858	3822	0	36	8	-0-
05	20429	X	12254	-0-	-8175	-0-	9327	3	2927	9	N	2661	2626	0	35	8	-0-
06	19770	X	6702	-0-	-13068	-0-	5106	3	1596	9	N	1451	1418	0	33	8	-0-
07	19964	X	3138	-0-	-16826	-0-	2213	3	925	9	N	841	804	0	37	8	-0-
08	19468	X	8445	-0-	-11023	-0-	6322	3	2123	9	N	1930	1890	0	40	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11436	- 18799			
03	28272	X	23823	-0-	-4449	-0-	19349	3	4474	9	N	4067	3998	0	69	8	-0-
04	28410	X	22995	-0-	-5415	-0-	18604	3	4391	9	N	3992	3955	0	37	8	-0-
05	29357	X	24830	-0-	-4527	-0-	20307	3	4523	9	N	4112	4063	0	49	8	-0-
06	39510	X	24520	-0-	-14990	-0-	20369	3	4151	9	N	3774	3736	0	38	8	-0-
07	25482	X	23745	-0-	-1737	-0-	19523	3	4222	9	N	3838	3806	0	32	8	-0-
08	24831	X	18982	-0-	-5849	-0-	15745	3	3237	9	N	2943	2915	0	28	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11661	- 18334			
03	25296	X	17138	-0-	-8158	-0-	13848	3	3290	9	N	2991	2945	0	46	8	-0-
04	19770	X	16034	-0-	-3736	-0-	12842	3	3192	9	N	2902	2878	0	24	8	-0-
05	20274	X	16259	-0-	-4015	-0-	13088	3	3171	9	N	2883	2855	0	28	8	-0-
06	19620	X	14512	-0-	-5108	-0-	11688	3	2824	9	N	2567	2546	0	21	8	-0-
07	20274	X	9336	-0-	-10938	-0-	7310	3	2026	9	N	1842	1816	0	26	8	-0-
08	17143	X	12883	-0-	-4260	-0-	10167	3	2716	9	N	2469	2443	0	26	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763	- 18356			
03	31744	X	28687	-0-	-3057	-0-	21695	3	6992	9	N	6356	6308	0	48	8	-0-
04	30720	X	27675	-0-	-3045	-0-	21088	3	6587	9	N	5988	5963	0	25	8	-0-
05	31744	X	20694	-0-	-11050	-0-	15630	3	5064	9	N	4604	4573	0	31	8	-0-
06	27750	X	-0-	-0-	-27750	-0-					N	9	9	8			-0-
07	28675	X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	28675	X	-0-	-0-	-28675	-0-					N	9	9	8			-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	- 19262			
03	26071	X	23996	-0-	-2075	-0-	19556	3	4440	9	N	4036	3999	0	37	8	-0-
04	24150	X	23301	-0-	-849	-0-	19095	3	4206	9	N	3824	3805	0	19	8	-0-
05	24459	X	23863	-0-	-596	-0-	19640	3	4223	9	N	3839	3816	0	23	8	-0-
06	23220	X	21066	-0-	-2154	-0-	17263	3	3803	9	N	3457	3440	0	17	8	-0-
07	24087	X	22673	-0-	-1414	-0-	18798	3	3875	9	N	3523	3508	0	15	8	-0-
08	24087	X	22049	-0-	-2038	-0-	18380	3	3669	9	N	3335	3320	0	15	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683			
03	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-	23000	3	4505	9	N	4095	4054	0	41	8	-0-
04	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	22873	3	4231	9	N	3846	3825	0	21	8	-0-
05	27528	X	26113	-0-	-1415	-0-	22031	3	4082	9	N	3711	3685	0	26	8	-0-
06	28707	X	28707	-0-	-0-	-0-	23971	3	4736	9	N	4305	4283	0	22	8	-0-
07	27993	X	27482	-0-	-511	-0-	23379	3	4103	9	N	3730	3711	0	19	8	-0-
08	27993	X	23169	-0-	-4824	-0-	19670	3	3499	9	N	3181	3164	0	17	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700	-	18382				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03	45787	X	36946	-0-	-8841	-0-		31197	3	5749	9	N	5226	5176	0	50	8	-0-
04	42810	X	33491	-0-	-9319	-0-		28785	3	4706	9	N	4278	4252	0	26	8	-0-
05	43338	X	36980	-0-	-6358	-0-		31169	3	5811	9	N	5283	5234	0	49	8	-0-
06	39720	X	33928	-0-	-5792	-0-		28630	3	5298	9	N	4816	4770	0	46	8	-0-
07	38006	X	33438	-0-	-4568	-0-		28292	3	5146	9	N	4678	4620	0	58	8	-0-
08	36983	X	32205	-0-	-4778	-0-		27284	3	4921	9	N	4474	4422	0	52	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 4H		RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	-	18280				
03	39587	X	31777	-0-	-7810	-0-		26543	3	5234	9	N	4758	4720	0	38	8	-0-
04	37500	X	30710	-0-	-6790	-0-		26260	3	4450	9	N	4045	4024	0	21	8	-0-
05	38006	X	33283	-0-	-4723	-0-		27623	3	5660	9	N	5145	5103	0	42	8	-0-
06	34890	X	30116	-0-	-4774	-0-		25311	3	4805	9	N	4368	4330	0	38	8	-0-
07	33418	X	30672	-0-	-2746	-0-		25470	3	5202	9	N	4729	4676	0	53	8	-0-
08	33294	X	29378	-0-	-3916	-0-		24682	3	4696	9	N	4269	4218	0	51	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	-	19161				
03	39339	X	29090	-0-	-10249	-0-		23238	3	5852	9	N	5320	5268	0	52	8	-0-
04	37380	X	24520	-0-	-12860	-0-		19189	3	5331	9	N	4846	4819	0	27	8	-0-
05	38626	X	35336	-0-	-3290	-0-		28300	3	7036	9	N	6396	6352	0	44	8	-0-
06	37380	X	33211	-0-	-4169	-0-		26998	3	6213	9	N	5648	5616	0	32	8	-0-
07	35061	X	32669	-0-	-2392	-0-		26583	3	6086	9	N	5533	5506	0	27	8	-0-
08	35340	X	29293	-0-	-6047	-0-		24122	3	5171	9	N	4701	4675	0	26	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	-	17916				
03	43958	X	23275	-0-	-20683	-0-		18310	3	4965	9	N	4514	4465	0	49	8	-0-
04	42000	X	21456	-0-	-20544	-0-		16812	3	4644	9	N	4222	4192	0	30	8	-0-
05	42656	X	28013	-0-	-14643	-0-		22239	3	5774	9	N	5249	5198	0	51	8	-0-
06	38460	X	32616	-0-	-5844	-0-		25917	3	6699	9	N	6090	6040	0	50	8	-0-
07	36053	X	34938	-0-	-1115	-0-		27699	3	7239	9	N	6581	6519	0	62	8	-0-
*08	34562	X	34562	-0-	-0-	-0-		27496	3	7066	9	N	6424	6369	0	55	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928	-	19617				
03	36813	X	36813	-0-	-0-	-0-		28517	3	8296	9	N	7542	7470	0	72	8	-0-
04	40350	X	39642	-0-	-708	-0-		32304	3	7338	9	N	6671	6634	0	37	8	-0-
05	41695	X	40006	-0-	-1689	-0-		32779	3	7227	9	N	6570	6525	0	45	8	-0-
06	40350	X	37174	-0-	-3176	-0-		30617	3	6557	9	N	5961	5927	0	34	8	-0-
07	40951	X	36108	-0-	-4843	-0-		31344	3	4764	9	N	4331	4302	0	29	8	-0-
08	40951	X	37508	-0-	-3443	-0-		31007	3	6501	9	N	5910	5879	0	31	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355	-	16911				
03	20770	X	19650	-0-	-1120	-0-		14886	3	4764	9	N	4331	4252	0	79	8	-0-
04	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-		16663	3	4533	9	N	4121	4060	0	61	8	-0-
05	20770	X	19961	-0-	-809	-0-		15657	3	4304	9	N	3913	3885	0	28	8	-0-
06	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-		15875	3	4003	9	N	3639	3609	0	30	8	-0-
07	21917	X	19890	-0-	-2027	-0-		15712	3	4178	9	N	3798	3765	0	33	8	-0-
08	21917	X	17082	-0-	-4835	-0-		13047	3	4035	9	N	3668	3639	0	29	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977	-	22209				
03	66898	X	48477	-0-	-18421	-0-		38249	3	10228	9	N	9298	9176	0	122	8	-0-
04	61140	X	47844	-0-	-13296	-0-		38563	3	9281	9	N	8437	8375	0	62	8	-0-
05	59861	X	48883	-0-	-10978	-0-		39955	3	8928	9	N	8116	8041	0	75	8	-0-
06	54120	X	43384	-0-	-10736	-0-		35456	3	7928	9	N	7207	7151	0	56	8	-0-
07	49445	X	42900	-0-	-6545	-0-		35056	3	7844	9	N	7131	7084	0	47	8	-0-
08	49445	X	39521	-0-	-9924	-0-		32000	3	7521	9	N	6837	6789	0	48	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860	-	18542			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	45539	X	41460	-0-	-4079	-0-	33220	3	8240	9	N	7491	7410	0	81	8	-0-
04	44070	X	40764	-0-	-3306	-0-	33057	3	7707	9	N	7006	6960	0	46	8	-0-
05	44299	X	41672	-0-	-2627	-0-	34053	3	7619	9	N	6926	6840	0	86	8	-0-
06	42870	X	31889	-0-	-10981	-0-	25996	3	5893	9	N	5357	5299	0	58	8	-0-
07	44299	X	40133	-0-	-4166	-0-	32334	3	7799	9	N	7090	7008	0	82	8	-0-
08	42129	X	38224	-0-	-3905	-0-	31079	3	7145	9	N	6495	6421	0	74	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000	-	22328			
03	53568	X	42725	-0-	-10843	-0-	33994	3	8731	9	N	7937	7835	0	102	8	-0-
04	49080	X	43803	-0-	-5277	-0-	35396	3	8407	9	N	7643	7593	0	50	8	-0-
05	47585	X	43393	-0-	-4192	-0-	35518	3	7875	9	N	7159	7104	0	55	8	-0-
06	45300	X	38750	-0-	-6550	-0-	31730	3	7020	9	N	6382	6344	0	38	8	-0-
07	45260	X	37333	-0-	-7927	-0-	30496	3	6837	9	N	6215	6184	0	31	8	-0-
08	45260	X	35461	-0-	-9799	-0-	28795	3	6666	9	N	6060	6029	0	31	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697	-	19376			
03	47181	X	47181	-0-	-0-	-0-	40615	3	6566	9	N	5969	5873	0	96	8	-0-
04	43254	X	43254	-0-	-0-	-0-	37153	3	6101	9	N	5546	5496	0	50	8	-0-
05	42656	X	36778	-0-	-5878	-0-	31104	3	5674	9	N	5158	5102	0	56	8	-0-
06	41280	X	29310	-0-	-11970	-0-	24062	3	5248	9	N	4771	4729	0	42	8	-0-
07	47182	X	40520	-0-	-6662	-0-	35420	3	5100	9	N	4636	4599	0	37	8	-0-
08	47182	X	33481	-0-	-13701	-0-	28918	3	4563	9	N	4148	4111	0	37	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995	-	19685			
03	34195	X	34195	-0-	-0-	-0-	27034	3	7161	9	N	6510	6432	0	78	8	-0-
04	35453	X	35453	-0-	-0-	-0-	28747	3	6706	9	N	6096	6056	0	40	8	-0-
05	36053	X	31265	-0-	-4788	-0-	25162	3	6103	9	N	5548	5502	0	46	8	-0-
06	34890	X	31594	-0-	-3296	-0-	25746	3	5848	9	N	5316	5279	0	37	8	-0-
07	36642	X	29437	-0-	-7205	-0-	24004	3	5433	9	N	4939	4909	0	30	8	-0-
08	36642	X	31303	-0-	-5339	-0-	25213	3	6090	9	N	5536	5501	0	35	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858	-	21824			
03	60946	X	46524	-0-	-14422	-0-	36449	3	10075	9	N	9159	9070	0	89	8	-0-
04	55440	X	46465	-0-	-8975	-0-	36245	3	10220	9	N	9291	9246	0	45	8	-0-
05	54374	X	47517	-0-	-6857	-0-	37534	3	9983	9	N	9075	9021	0	54	8	-0-
06	51450	X	43649	-0-	-7801	-0-	34709	3	8940	9	N	8127	8085	0	42	8	-0-
07	48019	X	44435	-0-	-3584	-0-	35502	3	8933	9	N	8121	8085	0	36	8	-0-
08	48019	X	42820	-0-	-5199	-0-	34054	3	8766	9	N	7969	7932	0	37	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723	-	19413			
03	34220	X	34220	-0-	-0-	-0-	27902	3	6318	9	N	5744	5634	0	110	8	-0-
04	38790	X	36194	-0-	-2596	-0-	30464	3	5730	9	N	5209	5153	0	56	8	-0-
05	40083	X	34096	-0-	-5987	-0-	28689	3	5407	9	N	4915	4849	0	66	8	-0-
06	38790	X	31759	-0-	-7031	-0-	26869	3	4890	9	N	4445	4395	0	50	8	-0-
07	37386	X	29403	-0-	-7983	-0-	24604	3	4799	9	N	4363	4321	0	42	8	-0-
08	37386	X	30137	-0-	-7249	-0-	25197	3	4940	9	N	4491	4446	0	45	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588	-	18904			
03	39587	X	34136	-0-	-5451	-0-	27495	3	6641	9	N	6037	5970	0	67	8	-0-
04	38310	X	31889	-0-	-6421	-0-	25808	3	6081	9	N	5528	5492	0	36	8	-0-
05	39587	X	29121	-0-	-10466	-0-	23515	3	5606	9	N	5096	5032	0	64	8	-0-
06	35070	X	24661	-0-	-10409	-0-	19998	3	4663	9	N	4239	4187	0	52	8	-0-
07	34131	X	25845	-0-	-8286	-0-	20671	3	5174	9	N	4704	4630	0	74	8	-0-
08	34131	X	26960	-0-	-7171	-0-	21723	3	5237	9	N	4761	4689	0	72	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756	- 18072		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	28262	3	5374	9	N	4885	4836	0	49 8	-0-
04	33072	X	33072	-0-	-0-	-0-	28258	3	4814	9	N	4376	4349	0	27 8	-0-
05	32037	X	32037	-0-	-0-	-0-	27241	3	4796	9	N	4360	4310	0	50 8	-0-
06	32550	X	27623	-0-	-4927	-0-	23733	3	3890	9	N	3536	3496	0	40 8	-0-
07	34162	X	33027	-0-	-1135	-0-	28174	3	4853	9	N	4412	4350	0	62 8	-0-
08	34162	X	31779	-0-	-2383	-0-	27259	3	4520	9	N	4109	4054	0	55 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011	- 18327		
03	34473	X	34473	-0-	-0-	-0-	29492	3	4981	9	N	4528	4487	0	41 8	-0-
04	35610	X	31283	-0-	-4327	-0-	26825	3	4458	9	N	4053	4032	0	21 8	-0-
05	36797	X	32222	-0-	-4575	-0-	27695	3	4527	9	N	4115	4074	0	41 8	-0-
06	35610	X	25455	-0-	-10155	-0-	21901	3	3554	9	N	3231	3200	0	31 8	-0-
07	34658	X	31388	-0-	-3270	-0-	26982	3	4406	9	N	4005	3958	0	47 8	-0-
08	34472	X	29391	-0-	-5081	-0-	25292	3	4099	9	N	3726	3684	0	42 8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975	- 19299		
03	46469	X	22222	-0-	-24247	-0-	18272	3	3950	9	N	3591	3510	0	81 8	-0-
04	39240	X	29318	-0-	-9922	-0-	24085	3	5233	9	N	4757	4703	0	54 8	-0-
05	36487	X	27156	-0-	-9331	-0-	22625	3	4531	9	N	4119	4060	0	59 8	-0-
06	55410	X	25612	-0-	-29798	-0-	21232	3	4380	9	N	3982	3936	0	46 8	-0-
07	30287	X	8908	-0-	-21379	-0-	7425	3	1483	9	N	1348	1326	0	22 8	-0-
08	30287	X	16774	-0-	-13513	-0-	13922	3	2852	9	N	2593	2561	0	32 8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11862	- 19829		
03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	8094	3	2603	9	N	2366	2288	0	78 8	-0-
04	11460	X	10931	-0-	-529	-0-	8580	3	2351	9	N	2137	2096	0	41 8	-0-
05	11842	X	11299	-0-	-543	-0-	8988	3	2311	9	N	2101	2052	0	49 8	-0-
06	11460	X	10822	-0-	-638	-0-	8689	3	2133	9	N	1939	1903	0	36 8	-0-
07	11284	X	10949	-0-	-335	-0-	8859	3	2090	9	N	1900	1870	0	30 8	-0-
08	11284	X	10971	-0-	-313	-0-	8785	3	2186	9	N	1987	1954	0	33 8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	10902	- 18218		
03	34503	X	31606	-0-	-2897	-0-	26022	3	5584	9	N	5076	5025	0	51 8	-0-
04	33390	X	30063	-0-	-3327	-0-	24851	3	5212	9	N	4738	4710	0	28 8	-0-
05	34751	X	29390	-0-	-5361	-0-	24245	3	5145	9	N	4677	4627	0	50 8	-0-
06	33630	X	26785	-0-	-6845	-0-	22246	3	4539	9	N	4126	4081	0	45 8	-0-
07	34751	X	31266	-0-	-3485	-0-	25892	3	5374	9	N	4885	4822	0	63 8	-0-
*08	32240	X	32240	-0-	-0-	-0-	27080	3	5160	9	N	4691	4630	0	61 8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290186	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11592	PERF.	11912	- 19584		
03	39556	X	22213	-0-	-17343	-0-	16990	3	5223	9	N	4748	4693	0	55 8	-0-
04	37080	X	25604	-0-	-11476	-0-	21149	3	4455	9	N	4050	4025	0	25 8	-0-
05	38316	X	24937	-0-	-13379	-0-	20007	3	4930	9	N	4482	4446	0	36 8	-0-
06	53040	X	22836	-0-	-30204	-0-	17966	3	4870	9	N	4427	4401	0	26 8	-0-
07	26443	X	9610	-0-	-16833	-0-	4383	3	5227	9	N	4752	4726	0	26 8	-0-
08	26443	X	12477	-0-	-13966	-0-	7598	3	4879	9	N	4435	4408	0	27 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290213	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.11024	- 20525
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	40455 X	30761	-0-	-9694	-0-	23192	3	7569 9	Y	6881	6884 0		211
04	39150 X	25955	-0-	-13195	-0-	98	2	20115 3	Y	5219	5228 0		202
						1	4	5741 9					
05	40145 X	28412	-0-	-11733	-0-	21667	3	6745 9	Y	6132	6111 0		223
06	38850 X	24457	-0-	-14393	-0-	205	2	17894 3	Y	5761	5714 0		270
						21	4	6337 9					
07	30752 X	19599	-0-	-11153	-0-	22	2	17013 3	Y	2329	2489 0		110
						2	4	2562 9					
*08	T. A.	18767	-0-	18767	18767	532	2	14732 3	Y	3175	3132 0		153
						10	4	3493 9					

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.10844	- 17915
03	39401 X	39143	-0-	-258	-0-	32834	3	6309 9	N	5735	5689 0	46 8	-0-
04	38130 X	35659	-0-	-2471	-0-	30056	3	5603 9	N	5094	5070 0	24 8	-0-
05	39308 X	30869	-0-	-8439	-0-	25992	3	4877 9	N	4434	4395 0	39 8	-0-
06	37890 X	27720	-0-	-10170	-0-	23476	3	4244 9	N	3858	3822 0	36 8	-0-
07	39153 X	27146	-0-	-12007	-0-	23198	3	3948 9	N	3589	3550 0	39 8	-0-
08	39153 X	28463	-0-	-10690	-0-	23804	3	4659 9	N	4235	4193 0	42 8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.10780	- 21052
03	33023 X	33023	-0-	-0-	-0-	28818	3	4205 9	N	3823	3747 0	76 8	-0-
04	25590 X	21343	-0-	-4247	-0-	18961	3	2382 9	N	2165	2141 0	24 8	-0-
05	29202 X	11273	-0-	-17929	-0-	10229	3	1044 9	N	949	930 0	19 8	-0-
06	31950 X	19126	-0-	-12824	-0-	16346	3	2780 9	N	2527	2497 0	30 8	-0-
07	33015 X	3283	-0-	-29732	-0-	2701	3	582 9	N	529	521 0	8 8	-0-
08	33015 X	6636	-0-	-26379	-0-	6267	3	369 9	N	335	314 0	21 8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.10862	- 21134
03	30938 X	23424	-0-	-7514	-0-	19779	3	3645 9	N	3314	3266 0	48 8	-0-
04	29790 X	23245	-0-	-6545	-0-	19651	3	3594 9	N	3267	3243 0	24 8	-0-
05	29571 X	29571	-0-	-0-	-0-	25416	3	4155 9	N	3777	3744 0	33 8	-0-
06	26220 X	20697	-0-	-5523	-0-	17373	3	3324 9	N	3022	2990 0	32 8	-0-
07	27074 X	27074	-0-	-0-	-0-	22837	3	4237 9	N	3852	3810 0	42 8	-0-
08	29574 X	24219	-0-	-5355	-0-	21765	3	2454 9	N	2231	2188 0	43 8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.11024	- 21261
03	32984 X	26084	-0-	-6900	-0-	20668	3	5416 9	N	4924	4862 0	62 8	-0-
04	31920 X	24615	-0-	-7305	-0-	19459	3	5156 9	N	4687	4657 0	30 8	-0-
05	31031 X	19951	-0-	-11080	-0-	15998	3	3953 9	N	3594	3558 0	36 8	-0-
06	25230 X	2195	-0-	-23035	-0-	1525	3	670 9	N	609	566 0	43 8	-0-
07	26071 X	15664	-0-	-10407	-0-	13179	3	2485 9	N	2259	2183 0	76 8	-0-
08	26071 X	14132	-0-	-11939	-0-	13130	3	1002 9	N	911	848 0	63 8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290251	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10889	- 20856
03	37324 X	26143	-0-	-11181	-0-	19504	3	6639 9	Y	6035	6060 0		185
04	36120 X	18054	-0-	-18066	-0-	69	2	14048 3	Y	3578	3625 0		138
						1	4	3936 9					
05	35464 X	23560	-0-	-11904	-0-	18008	3	5552 9	Y	5047	5001 0		184
06	32670 X	21207	-0-	-11463	-0-	194	2	14977 3	Y	5469	5396 0		257
						20	4	6016 9					
07	26133 X	18582	-0-	-7551	-0-	21	2	16113 3	Y	2224	2376 0		105
						2	4	2446 9					
*08	T. A.	15671	-0-	15671	15671	235	2	13468 3	Y	1785	1804 0		86
						4	4	1964 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290253		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 10554		PERF.11114		- 18430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		31620 X	27570	-0-	-4050	-0-	21270 3	6300 9	N	5727	5670 0	57 8	-0-	
04		30600 X	28412	-0-	-2188	-0-	22384 3	6028 9	N	5480	5446 0	34 8	-0-	
05		31031 X	27726	-0-	-3305	-0-	21888 3	5838 9	N	5307	5247 0	60 8	-0-	
06		29520 X	24248	-0-	-5272	-0-	19160 3	5088 9	N	4625	4572 0	53 8	-0-	
07		29357 X	27585	-0-	-1772	-0-	21642 3	5943 9	N	5403	5330 0	73 8	-0-	
08		29357 X	28911	-0-	-446	-0-	23048 3	5863 9	N	5330	5261 0	69 8	-0-	

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 290266		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 10700		PERF.11167		- 20740		
03		25748 X	25748	-0-	-0-	-0-	20593 3	5155 9	Y	4686	4684 0		144	
04		24720 X	20633	-0-	-4087	-0-	76 2	15652 3	Y	4458	4430 0		172	
							1 4	4904 9						
05		25923 X	25923	-0-	-0-	-0-	20279 3	5644 9	Y	5131	5116 0		187	
06		22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	213 2	16842 3	Y	4679	4646 0		220	
							21 4	5147 9						
07		25761 X	17618	-0-	-8143	-0-	20 2	15410 3	Y	1988	2114 0		94	
							1 4	2187 9						
*08		T. A.	17552	-0-	17552	17552	614 2	13582 3	Y	3041	2989 0		146	
							11 4	3345 9						

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290289		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11496		- 19146		
03		39928 X	32859	-0-	-7069	-0-	25962 3	6897 9	N	6270	6191 0	79 8	-0-	
04		35160 X	31146	-0-	-4014	-0-	24791 3	6355 9	N	5777	5736 0	41 8	-0-	
05		35929 X	31028	-0-	-4901	-0-	24844 3	6184 9	N	5622	5569 0	53 8	-0-	
06		32640 X	19834	-0-	-12806	-0-	15584 3	4250 9	N	3864	3832 0	32 8	-0-	
07		32860 X	21167	-0-	-11693	-0-	16754 3	4413 9	N	4012	3969 0	43 8	-0-	
08		32860 X	20836	-0-	-12024	-0-	16704 3	4132 9	N	3756	3718 0	38 8	-0-	

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 2HR		RRCID -> 290379		COMPL. DATE 03/16/2021		TOTAL DEPTH 11635		PERF.12056		- 19330		
03		63054 X	58696	-0-	-4358	-0-	50305 3	8391 9	Y	7628	7515 0	113 8	-0-	
04		61020 X	54776	-0-	-6244	-0-	47745 3	7031 9	Y	6392	6340 0	52 8	-0-	
05		63054 X	46810	-0-	-16244	-0-	40619 3	6191 9	Y	5628	5574 0	54 8	-0-	
06		56790 X	42103	-0-	-14687	-0-	36496 3	5607 9	Y	5097	5057 0	40 8	-0-	
07		58683 X	40205	-0-	-18478	-0-	34996 3	5209 9	Y	4735	4703 0	32 8	-0-	
*08		37806 X	37806	-0-	-0-	-0-	32779 3	5027 9	Y	4570	4537 0	33 8	-0-	

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 290436		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 11077		PERF.11497		- 18937		
03		18848 X	12781	-0-	-6067	-0-	8872 3	3909 9	Y	3554	3519 0	35 8	-0-	
04		18240 X	12012	-0-	-6228	-0-	7883 3	4129 9	Y	3754	3734 0	20 8	-0-	
05		18848 X	8572	-0-	-10276	-0-	4953 3	3619 9	Y	3290	3270 0	20 8	-0-	
06		17460 X	13524	-0-	-3936	-0-	9854 3	3670 9	Y	3336	3317 0	19 8	-0-	
07		15810 X	14207	-0-	-1603	-0-	10076 3	4131 9	Y	3755	3738 0	17 8	-0-	
08		12772 X	11719	-0-	-1053	-0-	8010 3	3709 9	Y	3372	3355 0	17 8	-0-	

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #: 9H		RRCID -> 290473		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 12670		PERF.13030		- 23652		
03		36704 X	28159	-0-	-8545	-0-	21945 3	6214 9	Y	5649	5576 0	73 8	-0-	
04		35520 X	18082	-0-	-17438	-0-	14245 3	3837 9	Y	3488	3433 0	55 8	-0-	
05		34379 X	32313	-0-	-2066	-0-	25537 3	6776 9	Y	6160	6103 0	57 8	-0-	
06		33210 X	28548	-0-	-4662	-0-	22750 3	5798 9	Y	5271	5231 0	40 8	-0-	
07		31527 X	27955	-0-	-3572	-0-	22020 3	5935 9	Y	5395	5358 0	37 8	-0-	
*08		47983 X	47983	-0-	-0-	-0-	42475 3	5508 9	Y	5007	4968 0	39 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03		26040 X	16635	-0-	-9405	-0-	12709	3	3926	9	Y	3569	3508	0	61 8	-0-
04		25200 X	21524	-0-	-3676	-0-	16722	3	4802	9	Y	4365	4328	0	37 8	-0-
05		23901 X	20250	-0-	-3651	-0-	15820	3	4430	9	Y	4027	3986	0	41 8	-0-
06		21870 X	18874	-0-	-2996	-0-	14955	3	3919	9	Y	3563	3530	0	33 8	-0-
07		22227 X	19103	-0-	-3124	-0-	15063	3	4040	9	Y	3673	3645	0	28 8	-0-
*08		18636 X	18636	-0-	-0-	-0-	14364	3	4272	9	Y	3884	3855	0	29 8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A																
WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427																
03		25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	22028	3	3384	9	Y	3076	3027	0	49 8	-0-
04		25871 X	25871	-0-	-0-	-0-	22213	3	3658	9	Y	3325	3282	0	43 8	-0-
05		28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	24811	3	3802	9	Y	3456	3425	0	31 8	-0-
06		26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	23562	3	3280	9	Y	2982	2959	0	23 8	-0-
07		26691 X	25889	-0-	-802	-0-	22844	3	3045	9	Y	2768	2748	0	20 8	-0-
*08		35085 X	35085	-0-	-0-	-0-	32221	3	2864	9	Y	2604	2585	0	19 8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A																
WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392																
03		18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	13730	3	4531	9	Y	4119	4085	0	34 8	-0-
04		22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	16931	3	5125	9	Y	4659	4621	0	38 8	-0-
05		16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	12745	3	4124	9	Y	3749	3724	0	25 8	-0-
06		17670 X	13381	-0-	-4289	-0-	9887	3	3494	9	Y	3176	3160	0	16 8	-0-
07		22413 X	9829	-0-	-12584	-0-	6996	3	2833	9	Y	2575	2563	0	12 8	-0-
*08		27782 X	27782	-0-	-0-	-0-	23832	3	3950	9	Y	3591	3573	0	18 8	-0-

LARAMIE 55-4-13																
WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193																
03		4185 X	2223	-0-	-1962	-0-	1652	3	571	9	N	519	407	0	112 8	-0-
04		2040 X	1431	-0-	-609	-0-	735	3	696	9	N	633	554	0	79 8	-0-
05		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2004	3	692	9	N	629	584	0	45 8	-0-
06		2160 X	1034	-0-	-1126	-0-	906	3	128	9	N	116	92	0	24 8	-0-
07		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	2803	3	834	9	N	758	707	0	51 8	-0-
*08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	2732	3	1091	9	N	992	941	0	51 8	-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368																
03		18786 X	16951	-0-	-1835	-0-	12400	2	136	4	Y	4014	3923	0	89 8	71
							4415	9								
04		17100 X	15593	-0-	-1507	-0-	11638	2	128	4	Y	3479	3431	0	44 8	75
							3827	9								
05		16802 X	14679	-0-	-2123	-0-	10634	2	155	4	Y	3536	3459	0	49 8	103
							3890	9								
06		16440 X	12462	-0-	-3978	-0-	8071	2	144	4	Y	3861	3864	0	33 8	67
							4247	9								
07		16957 X	13682	-0-	-3275	-0-	9358	2	123	4	Y	3819	3759	0	31 8	96
							4201	9								
08		16957 X	13125	-0-	-3832	-0-	8952	2	130	4	Y	3675	3641	0	32 8	98
							4043	9								

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621																
03		40790 X	40790	-0-	-0-	-0-	31306	3	9484	9	Y	8622	8272	0	197 8	298
04		44302 X	44302	-0-	-0-	-0-	34358	3	9944	9	Y	9040	9015	0	90 8	233
05		34813 X	34096	-0-	-717	-0-	27005	3	7091	9	Y	6446	6401	0	58 8	220
06		37980 X	20177	-0-	-17803	-0-	16570	3	3607	9	Y	3279	3304	0	49 8	146
07		39246 X	19979	-0-	-19267	-0-	15736	3	4243	9	Y	3857	3793	0	62 8	148
08		45787 X	20450	-0-	-25337	-0-	16164	3	4286	9	Y	3896	3831	0	58 8	155

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
TEMIN UNIT 2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	290522	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.11041	-	15196			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	8364	3	120	4	Y	2394	2444	0	32	8	286
							2633	9									
04		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	7506	3	102	4	Y	1931	1925	0	17	8	275
							2124	9									
05		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	6654	3	110	4	Y	2160	2129	0	17	8	289
							2376	9									
06		8100 X	7060	-0-	-1040	-0-	5295	3	62	4	Y	1548	1621	0	13	8	203
							1703	9									
07		8370 X	7127	-0-	-1243	-0-	4868	3	79	4	Y	1982	1943	0	17	8	225
							2180	9									
08		7843 X	7114	-0-	-729	-0-	4970	3	75	4	Y	1881	1781	0	16	8	309
							2069	9									

REED TRUST 55-1-46		WELL #:		1H	RRCID ->	290565	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL	DEPTH	11324	PERF.11528	-	15019			
03		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	7486	2	157	4	Y	3345	3318	0	29	8	60
							3680	9									
04		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	8083	2	140	4	Y	2934	2914	0	16	8	64
							3227	9									
05		11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	8022	2	144	4	Y	3053	3008	0	19	8	90
							3358	9									
06		12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	7969	2	205	4	Y	3759	3769	0	15	8	65
							4135	9									
07		12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	8925	2	158	4	Y	3397	3363	0	13	8	86
							3737	9									
*08		12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	8093	2	164	4	Y	3555	3531	0	14	8	96
							3911	9									

CORNELL UNIT 34-189		WELL #:		1H	RRCID ->	290568	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11452	-	15800			
03		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	6692	2	1218	9	Y	1107	1075	0	32	8	4
04		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	9014	2	1779	9	Y	1617	1574	0	37	8	10
05		9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	7931	2	1416	9	Y	1287	1269	0	21	8	7
06		7650 X	7350	-0-	-300	-0-	6211	2	1139	9	Y	1035	1022	0	13	8	7
07		8897 X	8867	-0-	-30	-0-	7462	2	1405	9	Y	1277	1265	0	6	8	13
08		10943 X	7621	-0-	-3322	-0-	6409	2	1212	9	Y	1102	1084	0	23	8	8

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290690	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL	DEPTH	11424	PERF.10824	-	18898			
03		24211 X	19953	-0-	-4258	-0-	15288	3	4665	9	N	4241	4197	0	44	8	-0-
04		22530 X	19841	-0-	-2689	-0-	15377	3	4464	9	N	4058	4034	0	24	8	-0-
05		23281 X	21439	-0-	-1842	-0-	16844	3	4595	9	N	4177	4146	0	31	8	-0-
06		21210 X	18922	-0-	-2288	-0-	15053	3	3869	9	N	3517	3494	0	23	8	-0-
07		20708 X	18547	-0-	-2161	-0-	14529	3	4018	9	N	3653	3633	0	20	8	-0-
08		21452 X	16107	-0-	-5345	-0-	12713	3	3394	9	N	3085	3066	0	19	8	-0-

FIELDER STATE 2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290692	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.11490	-	14995			
03		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1247	2	498	9	N	453	379	1	2	8	336
04		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1092	2	651	9	N	592	527	1	1	8	400
05		1860 X	1395	-0-	-465	-0-	1147	2	248	9	N	225	370	1			255
06		1800 X	1576	-0-	-224	-0-	1136	2	440	9	N	400	368	1			287
07		1860 X	1484	-0-	-376	-0-	1051	2	433	9	N	394	363	1			318
08		1798 X	853	-0-	-945	-0-	613	2	240	9	N	218	369	1	3	8	164

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290933	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10920	-	20240		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	8766	2	166	4	N	3264	3273	1	32	8	205
							3590	9									
04		12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	8537	2	152	4	N	3020	2987	1	26	8	212
							3322	9									
05		12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	9426	2	159	4	N	3084	3110	1			186
							3392	9									
06		12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	8577	2	120	4	N	3003	3005	1			184
							3303	9									
07		12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	8943	2	122	4	N	3055	3086	1			153
							3361	9									
*08		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	8784	2	105	4	N	2632	2534	1			251
							2895	9									

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291114	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.	11620	-	21381		
03		42687 X	34059	-0-	-8628	-0-	26588	3	7471	9	N	6792	6663	0	129	8	-0-
04		41310 X	32500	-0-	-8810	-0-	25497	3	7003	9	N	6366	6290	0	76	8	-0-
05		41075 X	29031	-0-	-12044	-0-	22689	3	6342	9	N	5765	5703	0	62	8	-0-
06		34050 X	33609	-0-	-441	-0-	25956	3	7653	9	N	6957	6896	0	61	8	-0-
07		52444 X	52444	-0-	-0-	-0-	41954	3	10490	9	N	9536	9462	0	74	8	-0-
*08		35193 X	35193	-0-	-0-	-0-	28230	3	6963	9	N	6330	6276	0	54	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	291246	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11673	PERF.	12191	-	19463		
03		50979 X	50979	-0-	-0-	-0-	43544	3	7435	9	Y	6759	6694	0	65	8	-0-
04		48303 X	48303	-0-	-0-	-0-	41527	3	6776	9	Y	6160	6128	0	32	8	-0-
05		49476 X	47922	-0-	-1554	-0-	41381	3	6541	9	Y	5946	5908	0	38	8	-0-
06		47880 X	42856	-0-	-5024	-0-	36989	3	5867	9	Y	5334	5306	0	28	8	-0-
07		49476 X	43329	-0-	-6147	-0-	37452	3	5877	9	Y	5343	5319	0	24	8	-0-
*08		41646 X	41646	-0-	-0-	-0-	36043	3	5603	9	Y	5094	5069	0	25	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E		WELL #:		21H	RRCID ->	291261	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11301	-	21578		
03		124775 X	96619	-0-	-28156	-0-	81406	3	15213	9	Y	13830	13670	0	160	8	-0-
04		112200 X	81346	-0-	-30854	-0-	68413	3	12933	9	Y	11757	11660	0	97	8	-0-
05		114049 X	82509	-0-	-31540	-0-	69783	3	12726	9	Y	11569	11482	0	87	8	-0-
06		100140 X	85880	-0-	-14260	-0-	73805	3	12075	9	Y	10977	10953	0	24	8	-0-
07		96627 X	82725	-0-	-13902	-0-	70780	3	11945	9	Y	10859	10827	0	32	8	-0-
08		96410 X	76537	-0-	-19873	-0-	64911	3	11626	9	Y	10569	10539	0	30	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892	-	21699		
03		64604 X	46769	-0-	-17835	-0-	39260	3	7509	9	N	6826	6702	0	124	8	-0-
04		57450 X	45240	-0-	-12210	-0-	36584	3	8656	9	N	7869	7801	0	68	8	-0-
05		56575 X	42977	-0-	-13598	-0-	33125	3	9852	9	N	8956	8902	0	54	8	-0-
06		51120 X	32143	-0-	-18977	-0-	25456	3	6687	9	N	6079	6040	0	39	8	-0-
07		49228 X	32511	-0-	-16717	-0-	25491	3	7020	9	N	6382	6348	0	34	8	-0-
08		46779 X	37277	-0-	-9502	-0-	30006	3	7271	9	N	6610	6571	0	39	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330	-	19600		
03		103540 X	78550	-0-	-24990	-0-	69222	3	9328	9	Y	8480	8364	0	116	8	-0-
04		91980 X	75437	-0-	-16543	-0-	67101	3	8336	9	Y	7578	7520	0	58	8	-0-
05		88319 X	75127	-0-	-13192	-0-	67154	3	7973	9	Y	7248	7180	0	68	8	-0-
06		77820 X	66724	-0-	-11096	-0-	59601	3	7123	9	Y	6475	6425	0	50	8	-0-
07		78554 X	66161	-0-	-12393	-0-	59211	3	6950	9	Y	6318	6275	0	43	8	-0-
*08		65219 X	65219	-0-	-0-	-0-	58177	3	7042	9	Y	6402	6359	0	43	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11902	-	22239			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03	99448	X	60171	-0-	-39277	-0-	44728	3	15443	9	Y	14039	13859	0	180	8	-0-
04	92880	X	52801	-0-	-40079	-0-	35186	3	17615	9	Y	16014	15923	0	91	8	-0-
05	94023	X	45769	-0-	-48254	-0-	32722	3	13047	9	Y	11861	11768	0	93	8	-0-
06	59280	X	48003	-0-	-11277	-0-	34104	3	13899	9	Y	12635	12562	0	73	8	-0-
07	61256	X	41485	-0-	-19771	-0-	29568	3	11917	9	Y	10834	10780	0	54	8	-0-
08	60171	X	38049	-0-	-22122	-0-	27485	3	10564	9	Y	9604	9548	0	56	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 82H		RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	11398	-	21728			
03	58466	X	33180	-0-	-25286	-0-	25333	3	7847	9	Y	7134	6958	0	176	8	-0-
04	54630	X	29140	-0-	-25490	-0-	21333	3	7807	9	Y	7097	7005	0	92	8	-0-
05	50251	X	24712	-0-	-25539	-0-	18246	3	6466	9	Y	5878	5789	0	89	8	-0-
06	48450	X	24319	-0-	-24131	-0-	18244	3	6075	9	Y	5523	5449	0	74	8	-0-
07	50065	X	25119	-0-	-24946	-0-	19070	3	6049	9	Y	5499	5433	0	66	8	-0-
08	33170	X	26707	-0-	-6463	-0-	20847	3	5860	9	Y	5327	5250	0	77	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #: 82H		RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.	11724	-	21257			
03	33635	X	23203	-0-	-10432	-0-	17708	3	5495	9	Y	4995	4824	0	185	8	87
04	30300	X	16439	-0-	-13861	-0-	12257	3	4182	9	Y	3802	3732	0	76	8	81
05	31310	X	12547	-0-	-18763	-0-	8834	3	3713	9	Y	3375	3282	0	76	8	98
06	26940	X	18407	-0-	-8533	-0-	13414	3	4993	9	Y	4539	4478	0	82	8	77
07	24583	X	15584	-0-	-8999	-0-	11350	3	4234	9	Y	3849	3765	0	65	8	96
08	21018	X	11990	-0-	-9028	-0-	8365	3	3625	9	Y	3295	3246	0	58	8	87

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 72H		RRCID ->	291596	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10474	-	20697			
03	141205	X	129442	-0-	-11763	-0-	113727	3	15715	9	N	14286	14141	0	145	8	-0-
04	129840	X	106105	-0-	-23735	-0-	93833	3	12272	9	N	11156	11072	0	84	8	-0-
05	131533	X	90273	-0-	-41260	-0-	78253	3	12020	9	N	10927	10873	0	54	8	-0-
06	125670	X	64433	-0-	-61237	-0-	52729	3	11704	9	N	10640	10587	0	53	8	-0-
07	129859	X	48989	-0-	-80870	-0-	40086	3	8903	9	N	8094	8066	0	28	8	-0-
08	129456	X	63741	-0-	-65715	-0-	52144	3	11597	9	N	10543	10497	0	46	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	10230	-	20794			
03	259966	X	68581	-0-	-191385	-0-	58340	3	10241	9	N	9310	9256	0	54	8	-0-
04	98280	X	63576	-0-	-34704	-0-	54676	3	8900	9	N	8091	8049	0	42	8	-0-
05	101556	X	61232	-0-	-40324	-0-	52957	3	8275	9	N	7523	7445	0	78	8	-0-
06	72300	X	53899	-0-	-18401	-0-	46770	3	7129	9	N	6481	6412	0	69	8	-0-
07	68882	X	52827	-0-	-16055	-0-	45341	3	7486	9	N	6805	6718	0	87	8	-0-
08	68572	X	47862	-0-	-20710	-0-	41097	3	6765	9	N	6150	6068	0	82	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	291661	COMPL. DATE	06/13/2021	TOTAL	DEPTH	9527	PERF.	10070	-	20930			
03	235941	X	80444	-0-	-155497	-0-	68374	3	12070	9	N	10973	10894	0	79	8	-0-
04	104130	X	76330	-0-	-27800	-0-	65454	3	10876	9	N	9887	9827	0	60	8	-0-
05	107601	X	74806	-0-	-32795	-0-	64409	3	10397	9	N	9452	9361	0	91	8	-0-
06	88290	X	66927	-0-	-21363	-0-	57712	3	9215	9	N	8377	8305	0	72	8	-0-
07	85126	X	64713	-0-	-20413	-0-	55692	3	9021	9	N	8201	8105	0	96	8	-0-
08	80445	X	57364	-0-	-23081	-0-	49431	3	7933	9	N	7212	7112	0	100	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	291663	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	10284	-	20570			
03	138756	X	98745	-0-	-40011	-0-	80644	3	18101	9	N	16455	16193	0	262	8	-0-
04	122520	X	92921	-0-	-29599	-0-	77509	3	15412	9	N	14011	13938	0	73	8	-0-
05	108810	X	90180	-0-	-18630	-0-	75731	3	14449	9	N	13135	13013	0	122	8	-0-
06	105300	X	83737	-0-	-21563	-0-	70073	3	13664	9	N	12422	12315	0	107	8	-0-
07	105462	X	80659	-0-	-24803	-0-	66995	3	13664	9	N	12422	12291	0	131	8	-0-
08	98735	X	70449	-0-	-28286	-0-	58884	3	11565	9	N	10514	10389	0	125	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291838	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.	10986	- 22716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	138632 X	43578	-0-	-95054	-0-	34703	3	8875	9	N	8068	7771	0	297 8	-0-
04	134160 X	44320	-0-	-89840	-0-	35828	3	8492	9	N	7720	7491	0	229 8	-0-
05	51801 X	42443	-0-	-9358	-0-	34466	3	7977	9	N	7252	7150	0	102 8	-0-
06	46920 X	38569	-0-	-8351	-0-	31274	3	7295	9	N	6632	6541	0	91 8	-0-
07	45787 X	39291	-0-	-6496	-0-	32066	3	7225	9	N	6568	6454	0	114 8	-0-
08	45787 X	37847	-0-	-7940	-0-	30979	3	6868	9	N	6244	6141	0	103 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291839	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.	11015	- 21369	
03	182187 X	41728	-0-	-140459	-0-	33533	3	8195	9	N	7450	7251	0	199 8	-0-
04	176310 X	40501	-0-	-135809	-0-	32857	3	7644	9	N	6949	6803	0	146 8	-0-
05	43245 X	38413	-0-	-4832	-0-	31122	3	7291	9	N	6628	6563	0	65 8	-0-
06	40380 X	35384	-0-	-4996	-0-	28743	3	6641	9	N	6037	5978	0	59 8	-0-
07	41850 X	36160	-0-	-5690	-0-	29359	3	6801	9	N	6183	6108	0	75 8	-0-
08	41850 X	31649	-0-	-10201	-0-	25537	3	6112	9	N	5556	5493	0	63 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291844	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	10980	- 20692	
03	149234 X	43219	-0-	-106015	-0-	32603	3	10616	9	N	9651	9310	0	341 8	-0-
04	144420 X	40349	-0-	-104071	-0-	30430	3	9919	9	N	9017	8762	0	255 8	-0-
05	51770 X	39896	-0-	-11874	-0-	30573	3	9323	9	N	8475	8359	0	116 8	-0-
06	46710 X	36943	-0-	-9767	-0-	28348	3	8595	9	N	7814	7710	0	104 8	-0-
07	45601 X	37083	-0-	-8518	-0-	28686	3	8397	9	N	7634	7506	0	128 8	-0-
08	43214 X	34642	-0-	-8572	-0-	26573	3	8069	9	N	7335	7218	0	117 8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #:		1H	RRCID ->	291953	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.	10917	- 18583	
*09	45340 X	45340	-0-	-0-	-0-	35708	3	9632	9	N	8756	8640	0	116 8	-0-
*10	41024 X	41024	-0-	-0-	-0-	32273	3	8751	9	N	7955	7797	0	158 8	-0-
*11	34238 X	34238	-0-	-0-	-0-	25625	3	8613	9	N	7830	7588	0	242 8	-0-
*12	36085 X	36085	-0-	-0-	-0-	27589	3	8496	9	N	7724	7459	0	265 8	-0-
*01	30422 X	27349	-0-	-3073	-0-	19713	3	7636	9	N	6942	6795	0	147 8	-0-
*02	121688 X	21952	-0-	-99736	-0-	15488	3	6464	9	N	5876	5608	0	268 8	-0-
*03	134726 X	28537	-0-	-106189	-0-	21230	3	7307	9	N	6643	6418	0	225 8	-0-
*04	54390 X	30233	-0-	-24157	-0-	23451	3	6782	9	N	6165	5992	0	173 8	-0-
*05	55955 X	27498	-0-	-28457	-0-	21365	3	6133	9	N	5575	5501	0	74 8	-0-
*06	47340 X	24986	-0-	-22354	-0-	19550	3	5436	9	N	4942	4881	0	61 8	-0-
*07	50871 X	24598	-0-	-26273	-0-	19069	3	5529	9	N	5026	4953	0	73 8	-0-
08	50871 X	22962	-0-	-27909	-0-	17118	3	5844	9	N	5313	5241	0	72 8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #:		11HZ	RRCID ->	291991	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.	10660	- 20621	
03	143716 X	60494	-0-	-83222	-0-	48404	3	12090	9	Y	10991	10653	0	338 8	-0-
04	139080 X	55959	-0-	-83121	-0-	45239	3	10720	9	Y	9745	9480	0	265 8	-0-
05	143716 X	54933	-0-	-88783	-0-	45076	3	9857	9	Y	8961	8852	0	109 8	-0-
06	58530 X	45922	-0-	-12608	-0-	41564	3	4358	9	Y	3962	3956	0	6 8	-0-
07	60481 X	55835	-0-	-4646	-0-	44724	3	11111	9	Y	10101	10012	0	89 8	-0-
08	60481 X	49586	-0-	-10895	-0-	46018	3	3568	9	Y	3244	3131	0	113 8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL	DEPTH	9472	PERF.	9944	- 20346	
03	337466 X	101467	-0-	-235999	-0-	84024	3	17443	9	N	15857	15756	0	101 8	-0-
04	326580 X	95427	-0-	-231153	-0-	80508	3	14919	9	N	13563	13481	0	82 8	-0-
05	143189 X	92863	-0-	-50326	-0-	79079	3	13784	9	N	12531	12356	0	175 8	-0-
06	108570 X	82197	-0-	-26373	-0-	70118	3	12079	9	N	10981	10826	0	155 8	-0-
07	107384 X	82274	-0-	-25110	-0-	69360	3	12914	9	N	11740	11554	0	186 8	-0-
08	101463 X	74964	-0-	-26499	-0-	64073	3	10891	9	N	9901	9770	0	131 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 821H		RRCID ->	292250	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL	DEPTH	11289	PERF.	11485	-	21442
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	254721	X	27748	-0-	-226973	-0-	18049 3	9699 9	Y	8817	8474 0	343 8	-0-	
04	60090	X	20277	-0-	-39813	-0-	14249 3	6028 9	Y	5480	5319 0	161 8	-0-	
05	62093	X	16362	-0-	-45731	-0-	11544 3	4818 9	Y	4380	4266 0	114 8	-0-	
06	60090	X	12349	-0-	-47741	-0-	8808 3	3541 9	Y	3219	3152 0	67 8	-0-	
07	62093	X	14077	-0-	-48016	-0-	9897 3	4180 9	Y	3800	3743 0	57 8	-0-	
08	27745	X	15311	-0-	-12434	-0-	11876 3	3435 9	Y	3123	3074 0	49 8	-0-	

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292316	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	10854	-	20876
03	1177291	X	55056	-0-	-1122235	-0-	42794 3	12262 9	Y	11147	10972 0	175 8	-0-	
04	259830	X	50556	-0-	-209274	-0-	39662 3	10894 9	Y	9904	9784 0	120 8	-0-	
05	268491	X	47093	-0-	-221398	-0-	36268 3	10825 9	Y	9841	9798 0	43 8	-0-	
06	259830	X	32563	-0-	-227267	-0-	28208 3	4355 9	Y	3959	3956 0	3 8	-0-	
07	268491	X	53584	-0-	-214907	-0-	44008 3	9576 9	Y	8705	8660 0	45 8	-0-	
08	55056	X	48046	-0-	-7010	-0-	44775 3	3271 9	Y	2974	2917 0	57 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 811H		RRCID ->	292317	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	11473	-	21425
03	280822	X	29661	-0-	-251161	-0-	21884 3	7777 9	Y	7070	6543 0	527 8	-0-	
04	45630	X	29817	-0-	-15813	-0-	22444 3	7373 9	Y	6703	6447 0	256 8	-0-	
05	47151	X	34029	-0-	-13122	-0-	22481 3	11548 9	Y	10498	10294 0	204 8	-0-	
06	45630	X	31123	-0-	-14507	-0-	19880 3	11243 9	Y	10221	10089 0	132 8	-0-	
07	47151	X	29064	-0-	-18087	-0-	18083 3	10981 9	Y	9983	9884 0	99 8	-0-	
08	34038	X	27267	-0-	-6771	-0-	17143 3	10124 9	Y	9204	9103 0	101 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	292318	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	11870	PERF.	12170	-	22132
03	600450	X	30449	-0-	-570001	-0-	19909 3	10540 9	Y	9582	9451 0	131 8	-0-	
04	216210	X	35290	-0-	-180920	-0-	24952 3	10338 9	Y	9398	9332 0	66 8	-0-	
05	223417	X	32283	-0-	-191134	-0-	23064 3	9219 9	Y	8381	8335 0	46 8	-0-	
06	216210	X	26796	-0-	-189414	-0-	18306 3	8490 9	Y	7718	7690 0	28 8	-0-	
07	223417	X	13139	-0-	-210278	-0-	10811 3	2328 9	Y	2116	2100 0	16 8	-0-	
08	36456	X	22536	-0-	-13920	-0-	16212 3	6324 9	Y	5749	5722 0	27 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL	DEPTH	11644	PERF.	11935	-	21897
03	1056283	X	39849	-0-	-1016434	-0-	27334 3	12515 9	Y	11377	11032 0	345 8	-0-	
04	289950	X	39272	-0-	-250678	-0-	27745 3	11527 9	Y	10479	10318 0	161 8	-0-	
05	299615	X	59607	-0-	-240008	-0-	43286 3	16321 9	Y	14837	14676 0	161 8	-0-	
06	289950	X	57200	-0-	-232750	-0-	41380 3	15820 9	Y	14382	14267 0	115 8	-0-	
07	299615	X	56753	-0-	-242862	-0-	41021 3	15732 9	Y	14302	14206 0	96 8	-0-	
08	59613	X	47357	-0-	-12256	-0-	34398 3	12959 9	Y	11781	11691 0	90 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL	DEPTH	11645	PERF.	11898	-	21860
03	892897	X	81938	-0-	-810959	-0-	67430 3	14508 9	Y	13189	12856 0	333 8	-0-	
04	168690	X	85395	-0-	-83295	-0-	66070 3	19325 9	Y	17568	17358 0	210 8	-0-	
05	174313	X	61560	-0-	-112753	-0-	46994 3	14566 9	Y	13242	13120 0	122 8	-0-	
06	168690	X	26532	-0-	-142158	-0-	19881 3	6651 9	Y	6046	6003 0	43 8	-0-	
07	174313	X	52194	-0-	-122119	-0-	38138 3	14056 9	Y	12778	12703 0	75 8	-0-	
08	88257	X	61843	-0-	-26414	-0-	46712 3	15131 9	Y	13755	13652 0	103 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9978	PERF.	10125	-	17791
03	847610	X	89729	-0-	-757881	-0-	78046 3	11683 9	Y	10621	10551 0	70 8	-0-	
04	235860	X	80000	-0-	-155860	-0-	69819 3	10181 9	Y	9255	9217 0	38 8	-0-	
05	243722	X	77196	-0-	-166526	-0-	67904 3	9292 9	Y	8447	8401 0	46 8	-0-	
06	235860	X	65768	-0-	-170092	-0-	57614 3	8154 9	Y	7413	7377 0	36 8	-0-	
07	243722	X	62601	-0-	-181121	-0-	55294 3	7307 9	Y	6643	6595 0	48 8	-0-	
08	89714	X	67192	-0-	-22522	-0-	58890 3	8302 9	Y	7547	7498 0	49 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
GORGON 57-1-33-28 A		WELL #: 15HA		RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	10295	- 20709	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	1481933 X	150115	-0-	-1331818	-0-	121314 3	28801 9	Y	26183	25977 0	206 8	-0-	
04	333780 X	122406	-0-	-211374	-0-	99269 3	23137 9	Y	21034	20931 0	103 8	-0-	
05	344906 X	124956	-0-	-219950	-0-	101991 3	22965 9	Y	20877	20713 0	164 8	-0-	
06	333780 X	94435	-0-	-239345	-0-	76606 3	17829 9	Y	16208	16080 0	128 8	-0-	
07	344906 X	80564	-0-	-264342	-0-	64893 3	15671 9	Y	14246	14111 0	135 8	-0-	
08	150102 X	95112	-0-	-54990	-0-	80223 3	14889 9	Y	13535	13409 0	126 8	-0-	

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10700	- 20661	
03	1157664 X	60647	-0-	-1097017	-0-	46085 3	14562 9	Y	13238	13002 0	236 8	-0-	
04	209760 X	55869	-0-	-153891	-0-	42606 3	13263 9	Y	12057	11881 0	176 8	-0-	
05	216752 X	59625	-0-	-157127	-0-	46648 3	12977 9	Y	11797	11695 0	102 8	-0-	
06	209760 X	50935	-0-	-158825	-0-	45499 3	5436 9	Y	4942	4918 0	24 8	-0-	
07	216752 X	59192	-0-	-157560	-0-	44962 3	14230 9	Y	12936	12856 0	80 8	-0-	
08	60636 X	51313	-0-	-9323	-0-	46585 3	4728 9	Y	4298	4188 0	110 8	-0-	

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	10108	- 17939	
03	789054 X	61761	-0-	-727293	-0-	48068 3	13693 9	Y	12448	12318 0	130 8	-0-	
04	287580 X	80733	-0-	-206847	-0-	65972 3	14761 9	Y	13419	13324 0	95 8	-0-	
05	297166 X	58198	-0-	-238968	-0-	47773 3	10425 9	Y	9477	9363 0	114 8	-0-	
06	287580 X	38501	-0-	-249079	-0-	31283 3	7218 9	Y	6562	6495 0	67 8	-0-	
07	297166 X	27426	-0-	-269740	-0-	21114 3	6312 9	Y	5738	5673 0	65 8	-0-	
08	83421 X	29756	-0-	-53665	-0-	21662 3	8094 9	Y	7358	7262 0	96 8	-0-	

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	10261	- 18114	
03	731891 X	72181	-0-	-659710	-0-	61353 3	10828 9	Y	9844	9743 0	101 8	-0-	
04	285600 X	77946	-0-	-207654	-0-	64601 3	13345 9	Y	12132	12079 0	53 8	-0-	
05	295120 X	66166	-0-	-228954	-0-	55063 3	11103 9	Y	10094	10041 0	53 8	-0-	
06	285600 X	42853	-0-	-242747	-0-	33955 3	8898 9	Y	8089	8054 0	35 8	-0-	
07	295120 X	33248	-0-	-261872	-0-	26977 3	6271 9	Y	5701	5649 0	52 8	-0-	
08	80538 X	62081	-0-	-18457	-0-	53022 3	9059 9	Y	8235	8160 0	75 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9852	- 17516	
03	1100686 X	124835	-0-	-975851	-0-	109569 3	15266 9	Y	13878	13738 0	140 8	-0-	
04	287580 X	104996	-0-	-182584	-0-	92405 3	12591 9	Y	11446	11375 0	71 8	-0-	
05	297166 X	110750	-0-	-186416	-0-	98267 3	12483 9	Y	11348	11236 0	112 8	-0-	
06	287580 X	76504	-0-	-211076	-0-	68114 3	8390 9	Y	7627	7556 0	71 8	-0-	
07	297166 X	86877	-0-	-210289	-0-	77758 3	9119 9	Y	8290	8191 0	99 8	-0-	
08	124837 X	88402	-0-	-36435	-0-	79859 3	8543 9	Y	7766	7676 0	90 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	9761	- 17427	
03	1041341 X	136252	-0-	-905089	-0-	119455 3	16797 9	Y	15270	15047 0	223 8	-0-	
04	226110 X	118183	-0-	-107927	-0-	104114 3	14069 9	Y	12790	12676 0	114 8	-0-	
05	233647 X	110369	-0-	-123278	-0-	97997 3	12372 9	Y	11247	11092 0	155 8	-0-	
06	226110 X	88433	-0-	-137677	-0-	78438 3	9995 9	Y	9086	8968 0	118 8	-0-	
07	233647 X	77044	-0-	-156603	-0-	68009 3	9035 9	Y	8214	8095 0	119 8	-0-	
08	136245 X	68580	-0-	-67665	-0-	60616 3	7964 9	Y	7240	7149 0	91 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	10152	- 17818	
03	607500 X	72537	-0-	-534963	-0-	62155 3	10382 9	Y	9438	9338 0	100 8	-0-	
04	130500 X	64955	-0-	-65545	-0-	55869 3	9086 9	Y	8260	8205 0	55 8	-0-	
05	134850 X	60420	-0-	-74430	-0-	52130 3	8290 9	Y	7536	7455 0	81 8	-0-	
06	130500 X	53486	-0-	-77014	-0-	46195 3	7291 9	Y	6628	6559 0	69 8	-0-	
07	134850 X	50251	-0-	-84599	-0-	43804 3	6447 9	Y	5861	5783 0	78 8	-0-	
08	72540 X	51338	-0-	-21202	-0-	44907 3	6431 9	Y	5846	5774 0	72 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	10091	-	17558			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	1005208	X	115790	-0-	-889418	-0-	98356	3	17434	9	Y	15849	15621	0	228	8	-0-
04	228810	X	101323	-0-	-127487	-0-	85861	3	15462	9	Y	14056	13932	0	124	8	-0-
05	236437	X	86457	-0-	-149980	-0-	73657	3	12800	9	Y	11636	11493	0	143	8	-0-
06	228810	X	66930	-0-	-161880	-0-	57792	3	9138	9	Y	8307	8218	0	89	8	-0-
07	236437	X	40836	-0-	-195601	-0-	33529	3	7307	9	Y	6643	6552	0	91	8	-0-
08	115785	X	46347	-0-	-69438	-0-	40652	3	5695	9	Y	5177	5086	0	91	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 B		WELL #: 14HA		RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL	DEPTH	9841	PERF.	10268	-	20589			
03	1606406	X	154445	-0-	-1451961	-0-	125340	3	29105	9	Y	26459	26176	0	283	8	-0-
04	370350	X	137686	-0-	-232664	-0-	114375	3	23311	9	Y	21192	21046	0	146	8	-0-
05	382695	X	110300	-0-	-272395	-0-	90888	3	19412	9	Y	17647	17448	0	199	8	-0-
06	370350	X	103473	-0-	-266877	-0-	86883	3	16590	9	Y	15082	14896	0	186	8	-0-
07	382695	X	108079	-0-	-274616	-0-	91556	3	16523	9	Y	15021	14757	0	264	8	-0-
08	154442	X	146988	-0-	-7454	-0-	131056	3	15932	9	Y	14484	14252	0	232	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 D		WELL #: 12HA		RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.	10200	-	20546			
03	1045513	X	80243	-0-	-965270	-0-	65384	3	14859	9	Y	13508	13388	0	120	8	-0-
04	201780	X	73637	-0-	-128143	-0-	59861	3	13776	9	Y	12524	12430	0	94	8	-0-
05	208506	X	111651	-0-	-96855	-0-	93196	3	18455	9	Y	16777	16597	0	180	8	-0-
06	201780	X	84870	-0-	-116910	-0-	68754	3	16116	9	Y	14651	14495	0	156	8	-0-
07	208506	X	85531	-0-	-122975	-0-	71181	3	14350	9	Y	13045	12885	0	160	8	-0-
08	111662	X	92507	-0-	-19155	-0-	81242	3	11265	9	Y	10241	10105	0	136	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 C		WELL #: 13HR		RRCID ->	292389	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.	10672	-	20819			
03	1252802	X	114604	-0-	-1138198	-0-	92591	3	22013	9	Y	20012	19835	0	177	8	-0-
04	252810	X	107396	-0-	-145414	-0-	88311	3	19085	9	Y	17350	17259	0	91	8	-0-
05	261237	X	102025	-0-	-159212	-0-	84525	3	17500	9	Y	15909	15780	0	129	8	-0-
06	252810	X	84211	-0-	-168599	-0-	69379	3	14832	9	Y	13484	13383	0	101	8	-0-
07	261237	X	67398	-0-	-193839	-0-	55897	3	11501	9	Y	10455	10357	0	98	8	-0-
08	114607	X	87002	-0-	-27605	-0-	75515	3	11487	9	Y	10443	10343	0	100	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9937	PERF.	10266	-	17733			
03	1074280	X	121630	-0-	-952650	-0-	100673	3	20957	9	Y	19052	18835	0	217	8	-0-
04	255780	X	99941	-0-	-155839	-0-	82981	3	16960	9	Y	15418	15292	0	126	8	-0-
05	264306	X	99565	-0-	-164741	-0-	83055	3	16510	9	Y	15009	14813	0	196	8	-0-
06	255780	X	85099	-0-	-170681	-0-	71953	3	13146	9	Y	11951	11800	0	151	8	-0-
07	264306	X	80340	-0-	-183966	-0-	67426	3	12914	9	Y	11740	11585	0	155	8	-0-
08	121644	X	83963	-0-	-37681	-0-	71260	3	12703	9	Y	11548	11399	0	149	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11691	PERF.	11839	-	22230			
03	686548	X	93011	-0-	-593537	-0-	69380	3	23631	9	Y	21483	21121	0	362	8	-0-
04	149610	X	57591	-0-	-92019	-0-	42921	3	14670	9	Y	13336	13218	0	118	8	-0-
05	154597	X	37645	-0-	-116952	-0-	17137	3	20508	9	Y	18644	18470	0	174	8	-0-
06	149610	X	68840	-0-	-80770	-0-	52849	3	15991	9	Y	14537	14417	0	120	8	-0-
07	154597	X	71237	-0-	-83360	-0-	55807	3	15430	9	Y	14027	13931	0	96	8	-0-
08	93000	X	56983	-0-	-36017	-0-	44147	3	12836	9	Y	11669	11577	0	92	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292539	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10893	PERF.	11041	-	21002			
03	902315	X	50833	-0-	-851482	-0-	38338	3	12495	9	Y	11359	11209	0	150	8	-0-
04	98910	X	46448	-0-	-52462	-0-	35276	3	11172	9	Y	10156	10050	0	106	8	-0-
05	102207	X	41163	-0-	-61044	-0-	30788	3	10375	9	Y	9432	9381	0	51	8	-0-
06	98910	X	52772	-0-	-46138	-0-	26643	3	26129	9	Y	23754	23524	0	230	8	-0-
07	102207	X	52851	-0-	-49356	-0-	41064	3	11787	9	Y	10715	10620	0	95	8	-0-
08	50840	X	45935	-0-	-4905	-0-	42126	3	3809	9	Y	3463	3407	0	56	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	11740	- 22213					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
03	861596	X	111454	-0-	-750142	-0-	85579	3	25875	9	Y	23523	23193	0	330	8	-0-
04	176430	X	58180	-0-	-118250	-0-	42516	3	15664	9	Y	14240	14106	0	134	8	-0-
05	182311	X	54235	-0-	-128076	-0-	29565	3	24670	9	Y	22427	22219	0	208	8	-0-
06	176430	X	95729	-0-	-80701	-0-	73656	3	22073	9	Y	20066	19931	0	135	8	-0-
07	182311	X	103184	-0-	-79127	-0-	82080	3	21104	9	Y	19185	19077	0	108	8	-0-
08	111445	X	55648	-0-	-55797	-0-	41415	3	14233	9	Y	12939	12875	0	64	8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 14H		RRCID ->	292643	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	10216	- 18183					
03	1039556	X	121686	-0-	-917870	-0-	99646	3	22040	9	Y	20036	19807	0	229	8	-0-
04	239280	X	101764	-0-	-137516	-0-	83438	3	18326	9	Y	16660	16546	0	114	8	-0-
05	247256	X	80198	-0-	-167058	-0-	65221	3	14977	9	Y	13615	13487	0	128	8	-0-
06	239280	X	80027	-0-	-159253	-0-	65405	3	14622	9	Y	13293	13156	0	137	8	-0-
07	247256	X	92422	-0-	-154834	-0-	75529	3	16893	9	Y	15357	15173	0	184	8	-0-
08	121675	X	91494	-0-	-30181	-0-	76284	3	15210	9	Y	13827	13698	0	129	8	-0-
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11484	PERF.	12144	- 22536					
03	901064	X	117944	-0-	-783120	-0-	85180	3	32764	9	Y	29785	29462	0	323	8	-0-
04	166350	X	81920	-0-	-84430	-0-	59641	3	22279	9	Y	20254	20159	0	95	8	-0-
05	171895	X	61965	-0-	-109930	-0-	35103	3	26862	9	Y	24420	24324	0	96	8	-0-
06	166350	X	89184	-0-	-77166	-0-	67205	3	21979	9	Y	19981	19926	0	55	8	-0-
07	171895	X	83657	-0-	-88238	-0-	64583	3	19074	9	Y	17340	17305	0	35	8	-0-
08	117955	X	63229	-0-	-54726	-0-	46582	3	16647	9	Y	15134	15089	0	45	8	-0-
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292723	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	10178	- 17747					
03	598421	X	64222	-0-	-534199	-0-	50229	3	13993	9	Y	12721	12578	0	143	8	-0-
04	133710	X	52974	-0-	-80736	-0-	41341	3	11633	9	Y	10575	10501	0	74	8	-0-
05	138167	X	47450	-0-	-90717	-0-	37087	3	10363	9	Y	9421	9318	0	103	8	-0-
06	133710	X	33569	-0-	-100141	-0-	27875	3	5694	9	Y	5176	5115	0	61	8	-0-
07	138167	X	47618	-0-	-90549	-0-	36412	3	11206	9	Y	10187	10052	0	135	8	-0-
*08	49269	X	49269	-0-	-0-	-0-	40001	3	9268	9	Y	8425	8285	0	140	8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 13H		RRCID ->	292724	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	10141	- 18108					
03	1029134	X	94023	-0-	-935111	-0-	76829	3	17194	9	Y	15631	15495	0	136	8	-0-
04	246930	X	114332	-0-	-132598	-0-	94961	3	19371	9	Y	17610	17507	0	103	8	-0-
05	255161	X	112134	-0-	-143027	-0-	97858	3	14276	9	Y	12978	12803	0	175	8	-0-
06	246930	X	82874	-0-	-164056	-0-	71512	3	11362	9	Y	10329	10222	0	107	8	-0-
07	255161	X	90832	-0-	-164329	-0-	78821	3	12011	9	Y	10919	10748	0	171	8	-0-
*08	98098	X	98098	-0-	-0-	-0-	82045	3	16053	9	Y	14594	14418	0	176	8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 12H		RRCID ->	292726	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	10160	- 18313					
03	937612	X	118080	-0-	-819532	-0-	98804	3	19276	9	Y	17524	17274	0	250	8	-0-
04	217170	X	101135	-0-	-116035	-0-	85063	3	16072	9	Y	14611	14486	0	125	8	-0-
05	224409	X	78868	-0-	-145541	-0-	66258	3	12610	9	Y	11464	11340	0	124	8	-0-
06	217170	X	63380	-0-	-153790	-0-	52538	3	10842	9	Y	9856	9753	0	103	8	-0-
07	224409	X	74809	-0-	-149600	-0-	66514	3	8295	9	Y	7541	7377	0	164	8	-0-
*08	75794	X	75794	-0-	-0-	-0-	64362	3	11432	9	Y	10393	10242	0	151	8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 13H		RRCID ->	292727	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	10444	- 18559					
03	883783	X	108336	-0-	-775447	-0-	91557	3	16779	9	Y	15254	15116	0	138	8	-0-
04	206310	X	81403	-0-	-124907	-0-	66887	3	14516	9	Y	13196	13136	0	60	8	-0-
05	213187	X	77974	-0-	-135213	-0-	65567	3	12407	9	Y	11279	11216	0	63	8	-0-
06	206310	X	66167	-0-	-140143	-0-	53671	3	12496	9	Y	11360	11307	0	53	8	-0-
07	213187	X	77822	-0-	-135365	-0-	63975	3	13847	9	Y	12588	12489	0	99	8	-0-
*08	72178	X	72178	-0-	-0-	-0-	63858	3	8320	9	Y	7564	7453	0	111	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	292763	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.	11198	-	20474
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	87359	-0-	87359	513107	66466	3	20893	9	Y	18994	17548	0	1446 8 -0-
04	567148	X 54041	-0-	-513107	-0-	41189	3	12852	9	Y	11684	11466	0	218 8 -0-
05	140833	X 57668	-0-	-83165	-0-	43592	3	14076	9	Y	12796	12697	0	99 8 -0-
06	136290	X 40536	-0-	-95754	-0-	30498	3	10038	9	Y	9125	9031	0	94 8 -0-
07	140833	X 35692	-0-	-105141	-0-	27011	3	8681	9	Y	7892	7803	0	89 8 -0-
08	140833	X 38947	-0-	-101886	-0-	30876	3	8071	9	Y	7337	7202	0	135 8 -0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292765	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.	10195	-	18070
03	773605	X 60367	-0-	-713238	-0-	49521	3	10846	9	Y	9860	9765	0	95 8 -0-
04	285600	X 56126	-0-	-229474	-0-	45067	3	11059	9	Y	10054	9994	0	60 8 -0-
05	295120	X 62912	-0-	-232208	-0-	51030	3	11882	9	Y	10802	10714	0	88 8 -0-
06	285600	X 51904	-0-	-233696	-0-	42588	3	9316	9	Y	8469	8408	0	61 8 -0-
07	295120	X 31207	-0-	-263913	-0-	24729	3	6478	9	Y	5889	5754	0	135 8 -0-
08	295120	X 48215	-0-	-246905	-0-	39935	3	8280	9	Y	7527	7462	0	65 8 -0-

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	292785	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL	DEPTH	11096	PERF.	11064	-	21530
03	0	77759	-0-	77759	383681	59568	3	18191	9	Y	16537	15099	0	1438 8 -0-
04	466282	X 82601	-0-	-383681	-0-	65279	3	17322	9	Y	15747	15386	0	361 8 -0-
05	126015	X 65077	-0-	-60938	-0-	52118	3	12959	9	Y	11781	11659	0	122 8 -0-
06	121950	X 46866	-0-	-75084	-0-	37189	3	9677	9	Y	8797	8722	0	75 8 -0-
07	126015	X 62565	-0-	-63450	-0-	52606	3	9959	9	Y	9054	8934	0	120 8 -0-
08	126015	X 63476	-0-	-62539	-0-	51405	3	12071	9	Y	10974	10862	0	112 8 -0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 11H		RRCID ->	292811	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9861	PERF.	10240	-	18393
03	983946	X 117851	-0-	-866095	-0-	99128	3	18723	9	Y	17021	16842	0	179 8 -0-
04	229050	X 97173	-0-	-131877	-0-	82134	3	15039	9	Y	13672	13597	0	75 8 -0-
05	236685	X 81349	-0-	-155336	-0-	68865	3	12484	9	Y	11349	11251	0	98 8 -0-
06	229050	X 67229	-0-	-161821	-0-	56471	3	10758	9	Y	9780	9700	0	80 8 -0-
07	236685	X 52648	-0-	-184037	-0-	43363	3	9285	9	Y	8441	8374	0	67 8 -0-
08	236685	X 49614	-0-	-187071	-0-	41091	3	8523	9	Y	7748	7691	0	57 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C		WELL #: 19H		RRCID ->	292882	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.	12445	-	22662
03	0	64010	-0-	64010	337685	41870	3	22140	9	Y	20127	19646	0	481 8 -0-
04	388375	X 50690	-0-	-337685	-0-	34171	3	16519	9	Y	15017	14808	0	209 8 -0-
05	165106	X 47709	-0-	-117397	-0-	33402	3	14307	9	Y	13006	12847	0	159 8 -0-
06	159780	X 38556	-0-	-121224	-0-	27065	3	11491	9	Y	10446	10343	0	103 8 -0-
07	165106	X 37184	-0-	-127922	-0-	26341	3	10843	9	Y	9857	9774	0	83 8 -0-
08	165106	X 27864	-0-	-137242	-0-	19789	3	8075	9	Y	7341	7248	0	93 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D		WELL #: 74H		RRCID ->	292883	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11061	PERF.	11690	-	21941
03	0	118576	-0-	118576	493213	85962	3	32614	9	Y	29649	29483	0	166 8 -0-
04	580819	X 87606	-0-	-493213	-0-	62050	3	25556	9	Y	23233	23154	0	79 8 -0-
05	193316	X 81656	-0-	-111660	-0-	58511	3	23145	9	Y	21041	20973	0	68 8 -0-
06	187080	X 70414	-0-	-116666	-0-	50522	3	19892	9	Y	18084	18037	0	47 8 -0-
07	193316	X 70594	-0-	-122722	-0-	51368	3	19226	9	Y	17478	17441	0	37 8 -0-
08	193316	X 58054	-0-	-135262	-0-	39903	3	18151	9	Y	16501	16465	0	36 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B		WELL #: 18H		RRCID ->	292884	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11162	PERF.	11995	-	22212
03	0	75993	-0-	75993	365390	57957	3	18036	9	Y	16396	16008	0	388 8 -0-
04	419934	X 54544	-0-	-365390	-0-	41831	3	12713	9	Y	11557	11388	0	169 8 -0-
05	149916	X 46160	-0-	-103756	-0-	36070	3	10090	9	Y	9173	9077	0	96 8 -0-
06	145080	X 38415	-0-	-106665	-0-	30417	3	7998	9	Y	7271	7206	0	65 8 -0-
07	149916	X 32490	-0-	-117426	-0-	25095	3	7395	9	Y	6723	6648	0	75 8 -0-
08	149916	X 25060	-0-	-124856	-0-	18691	3	6369	9	Y	5790	5734	0	56 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		12HA	RRCID ->	292901	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9811	PERF.	9815	- 19903
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	255278	-0-	255278	255278	208973	3	46305	9	Y	42095	41714	0	381 8 -0-
04	0	252586	-0-	252586	507864	207251	3	45335	9	Y	41214	40952	0	262 8 -0-
05	744023 X	236159	-0-	-507864	-0-	198492	3	37667	9	Y	34243	33877	0	366 8 -0-
06	351840 X	180747	-0-	-171093	-0-	154055	3	26692	9	Y	24265	23999	0	266 8 -0-
07	363568 X	165149	-0-	-198419	-0-	141423	3	23726	9	Y	21569	21262	0	307 8 -0-
08	363568 X	148407	-0-	-215161	-0-	129079	3	19328	9	Y	17571	17317	0	254 8 -0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		13HA	RRCID ->	292912	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9948	PERF.	9927	- 20042
03	0	286760	-0-	286760	286760	235207	3	51553	9	Y	46866	46477	0	389 8 -0-
04	0	349233	-0-	349233	635993	288590	3	60643	9	Y	55130	54787	0	343 8 -0-
05	936046 X	300053	-0-	-635993	-0-	252449	3	47604	9	Y	43276	42828	0	448 8 -0-
06	406920 X	220492	-0-	-186428	-0-	187797	3	32695	9	Y	29723	29399	0	324 8 -0-
07	420484 X	188640	-0-	-231844	-0-	161570	3	27070	9	Y	24609	24260	0	349 8 -0-
08	420484 X	161121	-0-	-259363	-0-	139784	3	21337	9	Y	19397	19099	0	298 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 G		WELL #:		14H	RRCID ->	292919	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12105	- 22443
03	0	202051	-0-	202051	800844	150386	3	51665	9	Y	46968	46354	0	614 8 -0-
04	0	147713	-0-	147713	948557	110595	3	37118	9	Y	33744	33461	0	283 8 -0-
05	1059130 X	110573	-0-	-948557	-0-	81309	3	29264	9	Y	26604	26399	0	205 8 -0-
06	336750 X	85863	-0-	-250887	-0-	62895	3	22968	9	Y	20880	20745	0	135 8 -0-
07	347975 X	84988	-0-	-262987	-0-	63360	3	21628	9	Y	19662	19551	0	111 8 -0-
08	347975 X	60104	-0-	-287871	-0-	46079	3	14025	9	Y	12750	12675	0	75 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H		WELL #:		15H	RRCID ->	292920	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12297	- 22635
03	0	142115	-0-	142115	559691	110266	3	31849	9	Y	28954	28681	0	273 8 -0-
04	0	100166	-0-	100166	659857	76845	3	23321	9	Y	21201	21088	0	113 8 -0-
05	721240 X	61383	-0-	-659857	-0-	42654	3	18729	9	Y	17026	16940	0	86 8 -0-
06	196860 X	49289	-0-	-147571	-0-	34178	3	15111	9	Y	13737	13679	0	58 8 -0-
07	203422 X	54510	-0-	-148912	-0-	40166	3	14344	9	Y	13040	12984	0	56 8 -0-
08	203422 X	30065	-0-	-173357	-0-	18878	3	11187	9	Y	10170	10134	0	36 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 E		WELL #:		12H	RRCID ->	292930	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11726	PERF.	11590	- 19333
03	0	163387	-0-	163387	679404	111615	3	51772	9	Y	47065	46404	0	661 8 -0-
04	795900 X	116496	-0-	-679404	-0-	79140	3	37356	9	Y	33960	33674	0	286 8 -0-
05	276241 X	107405	-0-	-168836	-0-	74995	3	32410	9	Y	29464	29246	0	218 8 -0-
06	267330 X	89018	-0-	-178312	-0-	62401	3	26617	9	Y	24197	24046	0	151 8 -0-
07	276241 X	94063	-0-	-182178	-0-	66903	3	27160	9	Y	24691	24556	0	135 8 -0-
08	276241 X	70826	-0-	-205415	-0-	50023	3	20803	9	Y	18912	18774	0	138 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F		WELL #:		13H	RRCID ->	292931	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12372	- 22735
03	0	91636	-0-	91636	466470	63182	3	28454	9	Y	25867	25631	0	236 8 -0-
04	0	64610	-0-	64610	531080	43915	3	20695	9	Y	18814	18718	0	96 8 -0-
05	584885 X	53805	-0-	-531080	-0-	36978	3	16827	9	Y	15297	15241	0	56 8 -0-
06	163170 X	43693	-0-	-119477	-0-	29847	3	13846	9	Y	12587	12553	0	34 8 -0-
07	168609 X	41665	-0-	-126944	-0-	29974	3	11691	9	Y	10628	10572	0	56 8 -0-
08	168609 X	30513	-0-	-138096	-0-	19990	3	10523	9	Y	9566	9522	0	44 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J		WELL #:		17H	RRCID ->	292932	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.	12505	- 22756
03	0	139604	-0-	139604	605683	97475	3	42129	9	Y	38299	37891	0	408 8 -0-
04	0	97181	-0-	97181	702864	66153	3	31028	9	Y	28207	28019	0	188 8 -0-
05	795221 X	92357	-0-	-702864	-0-	64396	3	27961	9	Y	25419	25269	0	150 8 -0-
06	239730 X	72640	-0-	-167090	-0-	50291	3	22349	9	Y	20317	20217	0	100 8 -0-
07	247721 X	70813	-0-	-176908	-0-	49519	3	21294	9	Y	19358	19278	0	80 8 -0-
08	247721 X	39012	-0-	-208709	-0-	27137	3	11875	9	Y	10795	10745	0	50 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SILVERTIP D 76-8-5 A		WELL #: 81H		RRCID -> 292953		COMPL. DATE 11/21/2021				TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0	59313	-0-	59313	285150	192 1	39681 3	Y	Y	17617	17297 0	293 8		44
						61 4	19379 9							
04	340960 X	55810	-0-	-285150	-0-	290 1	41580 3	Y	Y	12650	12372 0	281 8		41
						25 4	13915 9							
05	66402 X	55827	-0-	-10575	-0-	139 1	41643 3	Y	Y	12738	12488 0	263 8		28
						33 4	14012 9							
06	64260 X	43180	-0-	-21080	-0-	50 1	32140 3	Y	Y	9913	9766 0	162 8		13
						86 4	10904 9							
07	66402 X	42749	-0-	-23653	-0-	76 1	31979 3	Y	Y	9688	9588 0	98 8		15
						37 4	10657 9							
08	66402 X	43605	-0-	-22797	-0-	87 1	34063 3	Y	Y	8250	8138 0	114 8		13
						380 4	9075 9							
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I		WELL #: 16H		RRCID -> 292963		COMPL. DATE 12/29/2021				TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418				
03	0	188714	-0-	188714	831956	130700 3	58014 9	Y	Y	52740	51986 0	754 8		-0-
04	0	136882	-0-	136882	968838	95732 3	41150 9	Y	Y	37409	37076 0	333 8		-0-
05	1093403 X	124565	-0-	-968838	-0-	91722 3	32843 9	Y	Y	29857	29608 0	249 8		-0-
06	379950 X	101437	-0-	-278513	-0-	74961 3	26476 9	Y	Y	24069	23898 0	171 8		-0-
07	392615 X	98959	-0-	-293656	-0-	73246 3	25713 9	Y	Y	23375	23184 0	191 8		-0-
08	392615 X	84503	-0-	-308112	-0-	61825 3	22678 9	Y	Y	20616	20486 0	130 8		-0-
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 71H		RRCID -> 292989		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729				
03	0	86985	-0-	86985	86985	61230 3	25755 9	Y	Y	23414	22656 0	758 8		-0-
*04	0	101359	-0-	101359	188344	74024 3	27335 9	Y	Y	24850	24633 0	217 8		-0-
*05	262229 X	73885	-0-	-188344	-0-	51336 3	22549 9	Y	Y	20499	20397 0	102 8		-0-
06	76830 X	52649	-0-	-24181	-0-	36623 3	16026 9	Y	Y	14569	14513 0	56 8		-0-
07	79391 X	51686	-0-	-27705	-0-	36779 3	14907 9	Y	Y	13552	13513 0	39 8		-0-
08	79391 X	40214	-0-	-39177	-0-	30094 3	10120 9	Y	Y	9200	9162 0	38 8		-0-
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 292998		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032				
03	0	133821	-0-	133821	133821	97827 3	35994 9	Y	Y	32722	31882 0	840 8		-0-
*04	0	186284	-0-	186284	320105	124079 3	62205 9	Y	Y	56550	55971 0	579 8		-0-
*05	446231 X	126126	-0-	-320105	-0-	83425 3	42701 9	Y	Y	38819	38593 0	226 8		-0-
06	163560 X	82016	-0-	-81544	-0-	53548 3	28468 9	Y	Y	25880	25748 0	132 8		-0-
07	169012 X	74639	-0-	-94373	-0-	49262 3	25377 9	Y	Y	23070	22965 0	105 8		-0-
08	169012 X	50834	-0-	-118178	-0-	31969 3	18865 9	Y	Y	17150	17070 0	80 8		-0-
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT		WELL #: 74H		RRCID -> 293077		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	0	99736	-0-	99736	113273	73669 3	26067 9	Y	Y	23697	23583 0	114 8		-0-
*04	0	104668	-0-	104668	217941	85652 3	19016 9	Y	Y	17287	17287 0			-0-
*05	217941 X	-0-	-0-	-217941	-0-			Y	Y	-0-				-0-
06	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-	38577 3	8951 9	Y	Y	8137	8095 0	42 8		-0-
07	46102 X	46102	-0-	-0-	-0-	34104 3	11998 9	Y	Y	10907	10867 0	40 8		-0-
*08	40616 X	40616	-0-	-0-	-0-	29331 3	11285 9	Y	Y	10259	10231 0	28 8		-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 15HA		RRCID -> 293104		COMPL. DATE 03/08/2022				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968				
03	0	193028	-0-	193028	193028	156849 3	36179 9	Y	Y	32890	32504 0	386 8		-0-
04	0	278851	-0-	278851	471879	231926 3	46925 9	Y	Y	42659	42382 0	277 8		-0-
05	0	225958	-0-	225958	697837	185821 3	40137 9	Y	Y	36488	36130 0	358 8		-0-
*06	885855 X	188018	-0-	-697837	-0-	158481 3	29537 9	Y	Y	26852	26592 0	260 8		-0-
07	383191 X	173844	-0-	-209347	-0-	147280 3	26564 9	Y	Y	24149	23864 0	285 8		-0-
08	383191 X	154597	-0-	-228594	-0-	133244 3	21353 9	Y	Y	19412	19172 0	240 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		14HA	RRCID ->	293110	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9917	-	20033			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
03		0	251075	-0-	251075	251075	205600	3	45475	9	Y	41341	40902	0	439	8	-0-
04		0	319779	-0-	319779	570854	261487	3	58292	9	Y	52993	52601	0	392	8	-0-
05		0	279144	-0-	279144	849998	230115	3	49029	9	Y	44572	44041	0	531	8	-0-
*06	1059602	X	209604	-0-	-849998	-0-	175153	3	34451	9	Y	31319	30936	0	383	8	-0-
07	390104	X	187441	-0-	-202663	-0-	158134	3	29307	9	Y	26643	26220	0	423	8	-0-
08	390104	X	158239	-0-	-231865	-0-	134280	3	23959	9	Y	21781	21430	0	351	8	-0-

APACHE CORPORATION				027200													
DOGWOOD STATE		WELL #:		401CH	RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	10805	-	15169			
03	15376	X	14504	-0-	-872	-0-	13975	2	529	9	Y	481	527	1			148
04	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	17989	2	396	9	Y	360	360	1			148
05	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15257	2	475	9	Y	432	341	1			239
06	14250	X	13788	-0-	-462	-0-	13369	2	419	9	Y	381	493	1			127
07	16957	X	15418	-0-	-1539	-0-	15015	2	403	9	Y	366	247	1			246
08	19003	X	14416	-0-	-4587	-0-	14008	2	408	9	Y	371	340	1			277

LEE		WELL #:		402BH	RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	10901	-	15316			
03	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	1066	1	6827	2	Y	503	506	0			30
								4	553	9							
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	1125	1	6239	2	Y	508	504	0			34
								9									
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	1412	1	8376	2	Y	546	545	0			35
								9									
06	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1352	1	9574	2	Y	535	535	0			35
								9									
07	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	1325	1	7140	2	Y	424	429	0			30
								9									
08	10385	X	486	-0-	-9899	-0-	476	1	10	4	Y	-0-	30	0			-0-

BULL RUN		WELL #:		401AH	RRCID ->	285084	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	10755	-	15017			
03	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	1591	1	19442	2	Y	1588	1551	0			94
								9									
04	21750	X	19040	-0-	-2710	-0-	1534	1	16327	2	Y	1072	1106	0			60
								9									
05	22475	X	16349	-0-	-6126	-0-	1515	1	14143	2	Y	624	648	0			36
								4	686	9							
06	21750	X	20955	-0-	-795	-0-	1619	1	18179	2	Y	1052	1021	0			67
								9									
07	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	1794	1	22030	2	Y	1414	1409	0			72
								9									
*08	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	1778	1	23029	2	Y	1552	1503	0			121
								9									

REDWOOD		WELL #:			RRCID ->	285127	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	11100	-	15152
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650			Y	-0-				281
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650			Y	-0-				281
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650			Y	-0-				281
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650			Y	-0-				281
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650			Y	-0-				281
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	316650			Y	-0-				281

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	8122 X	7903	-0-	-219	-0-	15	1	7550	2	Y	307	317	1	108
						338	9							
04	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	13	1	7158	2	Y	269	269	1	108
						296	9							
05	7440 X	7126	-0-	-314	-0-	18	1	6823	2	Y	259	222	1	145
						285	9							
06	7650 X	6461	-0-	-1189	-0-	16	1	6174	2	Y	246	266	1	125
						271	9							
07	7905 X	5973	-0-	-1932	-0-	14	1	5722	2	Y	215	231	1	109
						237	9							
08	7905 X	5544	-0-	-2361	-0-	14	1	5304	2	Y	205	199	1	115
						226	9							

LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892				
03	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	1327	1	8932	2	Y	1566	1577	0	93
						2	4	1723	9					
04	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	1142	1	8580	2	Y	1407	1406	0	94
						1548	9							
05	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	1242	1	9763	2	Y	1439	1440	0	93
						1583	9							
06	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	1174	1	9678	2	Y	1315	1323	0	85
						1447	9							
07	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	1231	1	10215	2	Y	1367	1356	0	96
						1504	9							
*08	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	1230	1	10685	2	Y	1362	1340	0	118
						25	4	1498	9					

BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	2824	-0-	2824	2824	445	1	1958	2	Y	382	360	0	22
						1	4	420	9					
06	T. A.	3658	-0-	3658	6482	680	1	2617	2	Y	328	329	0	21
						361	9							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6482					Y	-0-	21	0	-0-
*08	6482 X	-0-	-0-	-6482	-0-					Y	-0-			-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971				
03	8711 X	8058	-0-	-653	-0-	67	1	7651	2	Y	309	322	1	124
						340	9							
04	9600 X	7997	-0-	-1603	-0-	43	1	7601	2	Y	321	302	1	143
						353	9							
05	9920 X	8047	-0-	-1873	-0-	43	1	7709	2	Y	268	246	1	165
						295	9							
06	9600 X	8026	-0-	-1574	-0-	41	1	7674	2	Y	283	291	1	157
						311	9							
07	9920 X	7844	-0-	-2076	-0-	38	1	7550	2	Y	233	259	1	131
						256	9							
08	8277 X	7303	-0-	-974	-0-	42	1	7056	2	Y	186	199	1	118
						205	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #:	404BH	RRCID -> 285404	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL DEPTH 10684	PERF.10880 - 15310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	27002 X	27002	-0-	-0-	-0-	1245 1 2 4	24196 2 1559 9	84
04	26054 X	26054	-0-	-0-	-0-	1242 1 1430 9	23382 2	87
05	26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	1313 1 1393 9	24144 2	82
06	26130 X	25364	-0-	-766	-0-	1227 1 1265 9	22872 2	74
07	27001 X	25998	-0-	-1003	-0-	1263 1 1240 9	23495 2	79
08	27001 X	25962	-0-	-1039	-0-	1255 1 25 4	23490 2 1192 9	94

BURNSIDE		WELL #:	402BH	RRCID -> 285421	COMPL. DATE 02/25/2018	TOTAL DEPTH 10604	PERF.10786 - 15180	
03	22785 X	20557	-0-	-2228	-0-	1070 1 1136 9	18351 2	70
04	22050 X	19623	-0-	-2427	-0-	1043 1 1 4	17534 2 1045 9	67
05	21545 X	19656	-0-	-1889	-0-	1096 1 998 9	17562 2	72
06	20850 X	17502	-0-	-3348	-0-	963 1 20 4	15674 2 845 9	64
07	20553 X	19132	-0-	-1421	-0-	1031 1 959 9	17142 2	61
08	20553 X	19034	-0-	-1519	-0-	1016 1 880 9	17138 2	62

BURNSIDE		WELL #:	401AH	RRCID -> 285465	COMPL. DATE 02/25/2018	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10500 - 14980	
03	17360 X	10002	-0-	-7358	-0-	1117 1 1234 9	7651 2	76
04	15510 X	11009	-0-	-4501	-0-	1142 1 1 4	8591 2 1275 9	81
05	13578 X	10224	-0-	-3354	-0-	1200 1 1139 9	7885 2	82
06	10920 X	10046	-0-	-874	-0-	1114 1 23 4	7711 2 1198 9	91
07	11377 X	8890	-0-	-2487	-0-	1111 1 1118 9	6661 2	71
08	11377 X	9866	-0-	-1511	-0-	1149 1 1156 9	7561 2	81

BULL RUN		WELL #:	403AH	RRCID -> 285473	COMPL. DATE 03/10/2018	TOTAL DEPTH 10335	PERF.10500 - 14906	
03	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-		Y	-0-
04	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-		Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)													
APACHE CORPORATION													
BULL RUN													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 027200													
WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	29295 X	20303	-0-	-8992	-0-	1289 1	16203 2	Y	2555	2510 0		152	
						2811 9							
04	28350 X	19315	-0-	-9035	-0-	1352 1	15742 2	Y	2019	2059 0		112	
						2221 9							
05	29295 X	18062	-0-	-11233	-0-	1371 1	14341 2	Y	2132	2121 0		123	
						5 4	2345 9						
06	28350 X	16239	-0-	-12111	-0-	1192 1	12764 2	Y	2075	2065 0		133	
						2283 9							
07	26257 X	18505	-0-	-7752	-0-	1253 1	14984 2	Y	2062	2089 0		106	
						2268 9							
*08	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	1295 1	17744 2	Y	1992	1942 0		156	
						2191 9							
BULL RUN													
WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922													
03	21297 X	13910	-0-	-7387	-0-	1422 1	11518 2	Y	882	861 0		52	
						970 9							
04	20490 X	17999	-0-	-2491	-0-	1476 1	15178 2	Y	1223	1207 0		68	
						1345 9							
05	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	1638 1	17486 2	Y	1411	1397 0		82	
						5 4	1552 9						
06	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	1562 1	17858 2	Y	1440	1430 0		92	
						1584 9							
07	23395 X	23395	-0-	-0-	-0-	1657 1	20047 2	Y	1537	1550 0		79	
						1691 9							
*08	23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	1667 1	20411 2	Y	1506	1467 0		118	
						1657 9							
BULL RUN													
WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
GRANT													
WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
GRANT													
WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240													
03	21416 X	21416	-0-	-0-	-0-	1468 1	18528 2	Y	1291	1280 0		129	
						1420 9							
04	20610 X	18416	-0-	-2194	-0-	1452 1	15678 2	Y	1159	1165 0		123	
						11 4	1275 9						
05	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	1651 1	18872 2	Y	1033	1051 0		105	
						1136 9							
06	20610 X	17428	-0-	-3182	-0-	1371 1	15182 2	Y	749	764 0		90	
						51 4	824 9						
07	21297 X	17933	-0-	-3364	-0-	1425 1	15957 2	Y	501	528 0		63	
						551 9							
08	19871 X	18662	-0-	-1209	-0-	1453 1	16352 2	Y	776	733 0		106	
						3 4	854 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC		WELL #: 401AH		RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013								
03	12493 X	10382	-0-	-2111	-0-	155	1	9553	2	N	613	708	1			212
						674	9									
04	12090 X	10194	-0-	-1896	-0-	150	1	9410	2	N	576	461	1			327
						634	9									
05	10633 X	9436	-0-	-1197	-0-	155	1	8696	2	N	532	460	1			399
						585	9									
06	10050 X	9497	-0-	-553	-0-	150	1	8793	2	N	504	518	1			385
						554	9									
07	10540 X	5518	-0-	-5022	-0-	155	1	4935	2	N	389	337	1			437
						428	9									
*08	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	164	1	10819	2	N	543	565	1			415
						597	9									

BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE		WELL #: 405AH		RRCID -> 285621		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058								
03	15252 X	12724	-0-	-2528	-0-	1146	1	10047	2	Y	1391	1392	0			83
						1	4	1530	9							
04	14250 X	11536	-0-	-2714	-0-	1157	1	9004	2	Y	1250	1249	0			84
						1375	9									
05	13082 X	13042	-0-	-40	-0-	1263	1	10347	2	Y	1302	1302	0			84
						1432	9									
06	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	1180	1	10329	2	Y	1234	1238	0			80
						1357	9									
07	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	1239	1	10538	2	Y	1191	1187	0			84
						1310	9									
08	13051 X	12632	-0-	-419	-0-	1211	1	10177	2	Y	1109	1097	0			96
						24	4	1220	9							

LEE		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844								
03	17577 X	16282	-0-	-1295	-0-	1287	1	13289	2	Y	1549	1562	0			92
						2	4	1704	9							
04	17010 X	14892	-0-	-2118	-0-	1265	1	12070	2	Y	1415	1412	0			95
						1557	9									
05	17174 X	15049	-0-	-2125	-0-	1329	1	12184	2	Y	1396	1401	0			90
						1536	9									
06	16620 X	14906	-0-	-1714	-0-	1272	1	12145	2	Y	1354	1356	0			88
						1489	9									
07	16492 X	15417	-0-	-1075	-0-	1314	1	12653	2	Y	1318	1313	0			93
						1450	9									
*08	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	1350	1	13879	2	Y	1251	1235	0			109
						27	4	1376	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10846		PERF.11139 - 15539				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	16291	-0-	16291	16291	1096	1 13287	2	9	Y	1727	1543	0	184
							8 4		1900					
05	14B2 EXT	26175	-0-	26175	42466	1654	1 22280	2	2	Y	2037	2014	0	207
							2241 9							
06	14B2 EXT	22217	-0-	22217	64683	1381	1 18797	2	2	Y	1807	1797	0	217
							51 4		1988					
07	14B2 EXT	24808	-0-	24808	89491	1502	1 21141	2	2	Y	1968	1937	0	248
							2165 9							
*08	112894 X	23403	-0-	-89491	-0-	1421	1 20012	2	2	Y	1789	1793	0	244
							2 4		1968					
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10844		PERF.11055 - 15356				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10701 - 15194				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 10834		PERF.10990 - 15426				
03	28334 X	23737	-0-	-4597	-0-	1729	1 19481	2	2	Y	2297	2282	0	230
							2527 9							
04	27420 X	16909	-0-	-10511	-0-	1497	1 13747	2	2	Y	1504	1574	0	160
							11 4		1654					
05	28334 X	888	-0-	-27446	-0-	87	1 801	2	2	Y	-0-	160	0	-0-
06	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	-0-			-0-
07	24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-					Y	-0-			-0-
08	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					Y	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 10569		PERF.10776 - 15024				
03	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	1414	1 17046	2	2	Y	1881	1873	0	189
							2069 9							
04	18480 X	17032	-0-	-1448	-0-	1297	1 13897	2	2	Y	1663	1675	0	177
							9 4		1829					
05	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	1435	1 16259	2	2	Y	1638	1648	0	167
							1802 9							
06	18480 X	15533	-0-	-2947	-0-	1175	1 12618	2	2	Y	1543	1524	0	186
							43 4		1697					
07	19096 X	17796	-0-	-1300	-0-	1274	1 14659	2	2	Y	1694	1666	0	214
							1863 9							
08	18538 X	16687	-0-	-1851	-0-	1252	1 13760	2	2	Y	1521	1528	0	207
							2 4		1673					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	15298	-0-	15298	23119	1458	1	13051	2	Y	715	696	0			43
						2	4	787	9							
04	39430 X	16311	-0-	-23119	-0-	1332	1	14084	2	Y	814	802	0			55
						895	9									
05	18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	1240	1	16634	2	Y	912	908	0			59
						1003	9									
06	20510 X	20510	-0-	-0-	-0-	1236	1	18232	2	Y	947	945	0			61
						1042	9									
07	22658 X	22658	-0-	-0-	-0-	1374	1	20195	2	Y	990	981	0			70
						1089	9									
*08	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	1354	1	20256	2	Y	956	943	0			83
						27	4	1052	9							
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427						
03	22754 X	18948	-0-	-3806	-0-	1264	1	16025	2	Y	1508	1509	0			151
						1659	9									
04	21180 X	16979	-0-	-4201	-0-	1198	1	14250	2	Y	1384	1388	0			147
						9	4	1522	9							
05	21216 X	21216	-0-	-0-	-0-	1393	1	18268	2	Y	1414	1417	0			144
						1555	9									
06	19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	1205	1	16398	2	Y	1518	1479	0			183
						44	4	1670	9							
07	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	1291	1	18230	2	Y	1676	1647	0			212
						1844	9									
*08	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	1298	1	18207	2	Y	1644	1632	0			224
						2	4	1808	9							
BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169						
03	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	1296	1	16721	2	Y	878	865	0			52
						966	9									
04	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	1420	1	16770	2	Y	857	861	0			48
						943	9									
05	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	1549	1	17805	2	Y	907	903	0			52
						5	4	998	9							
06	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	1451	1	17252	2	Y	849	847	0			54
						934	9									
07	21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	1505	1	18889	2	Y	894	902	0			46
						983	9									
*08	21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	1486	1	18993	2	Y	858	837	0			67
						944	9									
BULL RUN		WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883						
03	13485 X	12488	-0-	-997	-0-	1336	1	10572	2	Y	527	513	0			31
						580	9									
04	12000 X	10043	-0-	-1957	-0-	1089	1	8474	2	Y	436	443	0			24
						480	9									
05	11749 X	759	-0-	-10990	-0-	402	1	356	2	Y	-0-	24	0			-0-
						1	4									
06	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
07	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					-0-
08	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	15252 X	13999	-0-	-1253	-0-	966 840	1 9	12193	2	Y	764	754	0			52
04	14760 X	13899	-0-	-861	-0-	1133 1	1 4	11899	2	Y	787	784	0			55
05	15252 X	13149	-0-	-2103	-0-	1204 795	1 9	11150	2	Y	723	721	0			57
06	14700 X	12569	-0-	-2131	-0-	1110 23	1 4	10724	2	Y	647	650	0			54
07	14849 X	12675	-0-	-2174	-0-	1118 704	1 9	10853	2	Y	640	649	0			45
*08	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	1143 807	1 9	14294	2	Y	734	722	0			57
GRANT		WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141						
03	14198 X	10985	-0-	-3213	-0-	1073 2212	1 9	7700	2	Y	2011	2009	0			202
04	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	1315 10	1 4	12171	2	Y	2130	2105	0			227
05	19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	1530 2358	1 9	16022	2	Y	2144	2153	0			218
06	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	1300 48	1 4	13754	2	Y	2320	2259	0			279
07	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	1356 2761	1 9	13917	2	Y	2510	2472	0			317
08	19902 X	17834	-0-	-2068	-0-	1363 2	1 4	13848	2	Y	2383	2375	0			325
BURNSIDE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302						
03	29791 X	27373	-0-	-2418	-0-	1400 1235	1 9	24738	2	Y	1123	1110	0			76
04	28830 X	26850	-0-	-1980	-0-	1401 2	1 4	24248	2	Y	1090	1090	0			76
05	28706 X	26068	-0-	-2638	-0-	1427 1096	1 9	23545	2	Y	996	993	0			79
06	26910 X	24853	-0-	-2057	-0-	1329 27	1 4	22490	2	Y	915	917	0			77
07	27745 X	25414	-0-	-2331	-0-	1364 1025	1 9	23025	2	Y	932	944	0			65
08	27745 X	24902	-0-	-2843	-0-	1348 994	1 9	22560	2	Y	904	899	0			70
BURNSIDE		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600						
03	55986 X	49786	-0-	-6200	-0-	1609 1722	1 9	46455	2	Y	1565	1570	0			106
04	54180 X	51823	-0-	-2357	-0-	1715 2	1 4	48288	2	Y	1653	1643	0			116
05	52421 X	50507	-0-	-1914	-0-	1714 1652	1 9	47141	2	Y	1502	1499	0			119
06	50760 X	47709	-0-	-3051	-0-	1572 32	1 4	44557	2	Y	1407	1408	0			118
07	53537 X	48719	-0-	-4818	-0-	1606 1568	1 9	45545	2	Y	1425	1443	0			100
08	53537 X	46973	-0-	-6564	-0-	1549 1535	1 9	43889	2	Y	1395	1387	0			108

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION																				
LUMBEE																				
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 027200																				
WELL #: 401AH RRCID -> 286837													COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9630 - 14270			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
03		12245 X	8786	-0-	-3459	-0-	8637	2	149	9	Y	135	149	1	143					
04		11850 X	6789	-0-	-5061	-0-	6681	2	108	9	Y	98	89	1	152					
05		11780 X	5016	-0-	-6764	-0-	4892	2	124	9	Y	113	101	1	164					
06		8490 X	6088	-0-	-2402	-0-	5965	2	123	9	Y	112	111	1	165					
07		8773 X	3734	-0-	-5039	-0-	3618	2	116	9	Y	105	112	1	158					
08		8773 X	5694	-0-	-3079	-0-	5560	2	134	9	Y	122	114	1	166					

SYCAMORE UNIT													WELL #: 501AH RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9155 - 15378	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

LEE													WELL #: 410BH RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF. 10984 - 15266	
03		25544 X	22489	-0-	-3055	-0-	1202	1	19936	2	Y	1227	1232	0	73					
							1	4	1350	9										
04		24180 X	20086	-0-	-4094	-0-	1149	1	17738	2	Y	1090	1090	0	73					
							1199	9												
05		24366 X	20314	-0-	-4052	-0-	1203	1	17961	2	Y	1045	1051	0	67					
							1150	9												
06		22260 X	17548	-0-	-4712	-0-	1074	1	15549	2	Y	841	854	0	54					
							925	9												
07		22537 X	19099	-0-	-3438	-0-	1141	1	16957	2	Y	910	900	0	64					
							1001	9												
08		22475 X	19580	-0-	-2895	-0-	1152	1	17435	2	Y	882	869	0	77					
							23	4	970	9										

CYPRESS STATE													WELL #: 406BH RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9871 - 14405	
03		17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	31	1	16663	2	Y	517	576	1	183					
							569	9												
04		16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	24	1	15882	2	Y	506	487	1	202					
							557	9												
05		16729 X	16729	-0-	-0-	-0-	35	1	16221	2	Y	430	392	1	240					
							473	9												
06		15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	31	1	14998	2	Y	419	447	1	212					
							461	9												
07		15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	29	1	15361	2	Y	386	404	1	194					
							425	9												
08		17267 X	15615	-0-	-1652	-0-	30	1	15179	2	Y	369	357	1	206					
							406	9												

CYPRESS STATE													WELL #: 408BH RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 9860 - 14280	
03		17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	25	1	16710	2	Y	481	523	1	171					
							529	9												
04		16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	21	1	15993	2	Y	440	434	1	177					
							484	9												
05		16802 X	16503	-0-	-299	-0-	30	1	16070	2	Y	366	337	1	206					
							403	9												
06		16710 X	15434	-0-	-1276	-0-	27	1	14887	2	Y	473	440	1	239					
							520	9												
07		17267 X	16431	-0-	-836	-0-	26	1	15206	2	Y	1090	793	1	536					
							1199	9												
*08		17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	28	1	16594	2	Y	1090	1029	1	597					
							1199	9												

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
03	26277 X	26277	-0-	-0-	-0-	34 1	1463 9	24780 2	Y	1330	1253 1			463
04	25155 X	25155	-0-	-0-	-0-	28 1	1288 9	23839 2	Y	1171	1172 1			462
05	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	37 1	1191 9	22731 2	Y	1083	947 1			598
06	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	33 1	1115 9	20622 2	Y	1014	1105 1			507
07	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	30 1	998 9	20340 2	Y	907	964 1			450
08	26288 X	20382	-0-	-5906	-0-	30 1	947 9	19405 2	Y	861	835 1			476

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269														
03	18941 X	4825	-0-	-14116	-0-	46 1	110 9	4669 2	Y	100	121 1			43
04	18270 X	277	-0-	-17993	-0-	27 1	22 1	250 2	Y	-0-	34 1			9
05	18197 X	480	-0-	-17717	-0-	22 1	292 9	166 2	Y	265	121 1			153
06	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	58 1	635 9	18134 2	Y	577	438 1			292
07	22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	57 1	508 9	22055 2	Y	462	521 1			233
*08	22450 X	22450	-0-	-0-	-0-	60 1	396 9	21994 2	Y	360	389 1			204

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902														
03	20026 X	16905	-0-	-3121	-0-	1337 1	1488 9	14080 2	Y	1353	1325 0			91
04	19380 X	16457	-0-	-2923	-0-	1350 1	2 4	13639 2	Y	1333	1331 0			93
05	20026 X	14593	-0-	-5433	-0-	1348 1	1321 9	11924 2	Y	1201	1199 0			95
06	19140 X	13120	-0-	-6020	-0-	1238 1	25 4	10674 2	Y	1075	1080 0			90
07	17112 X	14367	-0-	-2745	-0-	1303 1	1240 9	11824 2	Y	1127	1138 0			79
08	16957 X	14462	-0-	-2495	-0-	1306 1	1187 9	11969 2	Y	1079	1075 0			83

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453														
03	39184 X	36330	-0-	-2854	-0-	36103 2		227 9	Y	206	266 1			488
04	38393 X	38393	-0-	-0-	-0-	38129 2		264 9	Y	240	142 1			586
05	39184 X	39124	-0-	-60	-0-	38846 2		278 9	Y	253	174 1			665
06	37320 X	36086	-0-	-1234	-0-	35791 2		295 9	Y	268	318 1			615
07	39680 X	35792	-0-	-3888	-0-	35602 2		190 9	Y	173	229 1			559
08	39680 X	35605	-0-	-4075	-0-	35328 2		277 9	Y	252	172 1			639

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	28148 X	46	-0-	-28102	-0-	46	1		Y	-0-	71	0	-0-
04	27240 X	1121	-0-	-26119	-0-	229	1	726	2	Y	151	140	11
05	27807 X	13624	-0-	-14183	-0-	166	9	10382	2	Y	1597	1488	120
06	25770 X	15277	-0-	-10493	-0-	1485	1	11836	2	Y	1770	1784	106
07	21390 X	16242	-0-	-5148	-0-	1757	9	12564	2	Y	1927	1959	74
*08	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	1558	1	11423	2	Y	1887	1893	68
						2120	9						
						1575	1						
						2076	9						

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

03	12958 X	11444	-0-	-1514	-0-	1082	1	8655	2	Y	1551	1555	92
04	11970 X	9429	-0-	-2541	-0-	1	4	6989	2	Y	1296	1301	87
05	12121 X	8804	-0-	-3317	-0-	1014	1	6365	2	Y	1277	1282	82
06	11340 X	9404	-0-	-1936	-0-	1426	9	7146	2	Y	1250	1251	81
07	11439 X	10135	-0-	-1304	-0-	1034	1	7721	2	Y	1327	1315	93
08	10292 X	9377	-0-	-915	-0-	1405	9	7070	2	Y	1179	1170	102
						883	1	1297	9				
						1375	9						
						954	1						
						1460	9						
						990	1						
						20	4						

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

03	28272 X	25314	-0-	-2958	-0-	1197	1	21993	2	Y	1930	1936	115
04	26280 X	23651	-0-	-2629	-0-	1	4	20403	2	Y	1823	1816	122
05	26505 X	24853	-0-	-1652	-0-	1243	1	21563	2	Y	1780	1787	115
06	25050 X	23052	-0-	-1998	-0-	2005	9	20069	2	Y	1596	1608	103
07	25420 X	23933	-0-	-1487	-0-	1332	1	20858	2	Y	1632	1620	115
08	25327 X	21217	-0-	-4110	-0-	1958	9	18415	2	Y	1448	1437	126
						1227	1	1593	9				
						1756	9						
						1795	9						
						1185	1						
						24	4						

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

03	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	24	1	10011	2	Y	243	251	92
04	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	267	9	10356	2	Y	222	219	95
05	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	20	1	9992	2	Y	181	168	108
06	9960 X	7926	-0-	-2034	-0-	244	9	7729	2	Y	157	179	86
07	10974 X	7807	-0-	-3167	-0-	29	1	7629	2	Y	141	150	77
08	10974 X	7898	-0-	-3076	-0-	199	9	7705	2	Y	152	138	91
						24	1						
						173	9						
						23	1						
						155	9						
						26	1						
						167	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	24614 X	22557	-0-	-2057	-0-	1196	1	19059	2	Y	2093	2077	0			141
04	23820 X	22585	-0-	-1235	-0-	2302	9	1218	1	Y	2073	2069	0			145
05	24614 X	21560	-0-	-3054	-0-	1234	1	18228	2	Y	1907	1901	0			151
06	23670 X	19992	-0-	-3678	-0-	2098	9	1129	1	Y	1766	1769	0			148
07	24056 X	20451	-0-	-3605	-0-	1161	1	17309	2	Y	1801	1823	0			126
08	22165 X	18928	-0-	-3237	-0-	1981	9	1113	1	Y	1704	1698	0			132
						1874	9									
BURNSIDE		WELL #: 412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465						
03	33077 X	28131	-0-	-4946	-0-	1405	1	24877	2	Y	1681	1661	0			113
04	32010 X	28310	-0-	-3700	-0-	1849	9	1425	1	Y	1784	1772	0			125
05	32178 X	27102	-0-	-5076	-0-	2	4	1441	1	Y	1568	1569	0			124
06	29520 X	24892	-0-	-4628	-0-	1725	9	1307	1	Y	1355	1366	0			113
07	29264 X	25450	-0-	-3814	-0-	27	4	1345	1	Y	1397	1412	0			98
08	28148 X	23892	-0-	-4256	-0-	1537	9	1294	1	Y	1286	1285	0			99
						1415	9									
CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691		COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321						
03	18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	33	1	18553	2	Y	373	406	1			135
04	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	410	9	27	1	Y	383	362	1			156
05	15221 X	14441	-0-	-780	-0-	421	9	34	1	Y	296	283	1			169
06	14730 X	11809	-0-	-2921	-0-	326	9	28	1	Y	258	293	1			134
07	15221 X	11607	-0-	-3614	-0-	284	9	31	1	Y	220	240	1			114
08	19003 X	13141	-0-	-5862	-0-	242	9	34	1	Y	247	220	1			141
						272	9									
JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
BRAGG		WELL #: 406BH		RRCID -> 288708		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	18569 X	15697	-0-	-2872	-0-	1418	1	10584	2	Y	3359	3303	0		525
						3695	9								
04	22028 X	22028	-0-	-0-	-0-	1626	1	16874	2	Y	3207	3089	0		643
						3528	9								
05	16768 X	16768	-0-	-0-	-0-	1455	1	11783	2	Y	3209	3383	0		469
						3530	9								
06	15390 X	14041	-0-	-1349	-0-	1119	1	9898	2	Y	2748	2799	0		418
						1	4	3023	9						
07	22754 X	5817	-0-	-16937	-0-	304	1	4239	2	Y	1158	1338	0		238
						1274	9								
08	22754 X	17850	-0-	-4904	-0-	1319	1	13518	2	Y	2739	2335	0		642
						3013	9								
JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644					
03	48980 X	40991	-0-	-7989	-0-	1285	1	36933	2	Y	2521	2457	0		150
						2773	9								
04	47400 X	38976	-0-	-8424	-0-	1428	1	34699	2	Y	2590	2552	0		188
						2849	9								
05	48081 X	39497	-0-	-8584	-0-	1491	1	35347	2	Y	2417	2423	0		182
						2659	9								
06	45240 X	37294	-0-	-7946	-0-	1367	1	33332	2	Y	2359	2400	0		141
						2595	9								
07	46128 X	35981	-0-	-10147	-0-	1354	1	32238	2	Y	2172	2229	0		84
						2389	9								
08	39556 X	35458	-0-	-4098	-0-	1381	1	31808	2	Y	2063	2072	0		75
						2269	9								
JACKSON		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587					
03	26412 X	25278	-0-	-1134	-0-	1700	1	21606	2	Y	1793	1744	0		107
						1972	9								
04	26160 X	22574	-0-	-3586	-0-	1615	1	19187	2	Y	1611	1601	0		117
						1772	9								
05	27032 X	23379	-0-	-3653	-0-	1716	1	19918	2	Y	1586	1584	0		119
						1745	9								
06	26160 X	22760	-0-	-3400	-0-	1612	1	19514	2	Y	1485	1515	0		89
						1634	9								
07	25606 X	21774	-0-	-3832	-0-	1633	1	18502	2	Y	1490	1522	0		57
						1639	9								
08	23839 X	20759	-0-	-3080	-0-	1639	1	17581	2	Y	1399	1405	0		51
						1539	9								
ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691					
03	2635 X	2540	-0-	-95	-0-	1090	1	581	3	Y	732	694	0		91
						64	4	805	9						
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	804	1	1618	3	Y	693	738	0		46
						622	4	762	9						
05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	659	1	3367	3	Y	883	809	0		120
						48	4	971	9						
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	439	1	2778	3	Y	606	638	0		88
						53	4	667	9						
07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	1431	1	2016	3	Y	794	813	0		69
						873	9								
08	4402 X	4030	-0-	-372	-0-	1758	1	1418	3	Y	768	722	0		115
						9	4	845	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	600	1	252	9	Y	229	206	0	26
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	584	1	25	4	Y	181	197	0	10
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	199	9	577	1	Y	74	76	0	8
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	81	9	176	1	Y	-0-	8	0	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935				
03	2356 X	1118	-0-	-1238	-0-	679	1	439	9	Y	399	370	0	45
04	2130 X	1194	-0-	-936	-0-	668	1	29	4	Y	452	472	0	25
05	2201 X	1587	-0-	-614	-0-	497	9	659	1	Y	544	513	0	56
06	1170 X	1162	-0-	-8	-0-	598	9	653	1	Y	463	464	0	55
07	1240 X	1076	-0-	-164	-0-	688	1	388	9	Y	353	380	0	28
08	1581 X	871	-0-	-710	-0-	696	1	30	4	Y	132	149	0	11
						145	9							
CONDOR		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410				
03	1116 N	801	-0-	-315	-0-	633	1	168	9	Y	153	147	0	32
04	840 N	594	-0-	-246	-0-	537	1	57	9	Y	52	69	0	15
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	370	1	875	9	Y	795	594	0	216
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	762	1	997	9	Y	906	919	0	203
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	844	1	1071	9	Y	974	922	0	255
*08	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	849	1	881	9	Y	801	877	0	179
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H		RRCID -> 289245		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282				
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	638	1	272	9	Y	247	231	0	43
04	900 N	864	-0-	-36	-0-	660	1	5	4	Y	181	203	0	21
05	961 N	846	-0-	-115	-0-	199	9	669	1	Y	161	163	0	19
06	870 N	801	-0-	-69	-0-	625	1	176	9	Y	160	170	0	9
07	899 N	853	-0-	-46	-0-	676	1	177	9	Y	161	137	0	33
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	662	1	124	9	Y	113	117	0	29
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299				
03	5890 X	1720	-0-	-4170	-0-	565	1	1155	9	Y	1050	982	0	119
04	5700 X	2437	-0-	-3263	-0-	614	1	505	3	Y	1174	1228	0	65
05	3968 X	868	-0-	-3100	-0-	27	4	1291	9					
06	2850 X	2461	-0-	-389	-0-	226	1	113	4	Y	481	497	0	49
07	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	529	9	651	1	Y	1645	1500	0	194
*08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	773	1	1748	9	Y	1589	1658	0	125
						789	1	602	3	Y	1534	1531	0	128
						34	4	1687	9					

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #: P106H		RRCID -> 289251	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10922	- 15499					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2790 X	2500	-0-	-290	-0-	1239	1 73 4	Y	1080	1024	0	134	
04	3000 N	3290	-0-	290	290	1188	9 19 3	Y	1366	1409	0	91	
05	8878 X	8588	-0-	-290	-0-	997	1 1503 9	Y	1540	1422	0	209	
06	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	771	4 1694 9	Y	1199	1234	0	174	
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	677	1 4287 3	Y	1221	1289	0	106	
*08	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	82	4 1319 9	Y	776	766	0	116	
						2658	1 3744 3	Y					
						1343	9 854 9						
						2564	1 2068 3	Y					
						13	4 854 9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P255H		RRCID -> 289252	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11555	- 16033					
03	2170 X	1902	-0-	-268	-0-	680	1 1222 9	Y	1111	1027	0	126	
04	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	668	1 29 4	Y	1100	1165	0	61	
05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	1210	9 329 4	Y	1046	1000	0	107	
06	1860 X	1613	-0-	-247	-0-	656	1 1151 9	Y	874	878	0	103	
07	1984 X	1627	-0-	-357	-0-	652	1 961 9	Y	854	890	0	67	
08	2139 X	1551	-0-	-588	-0-	688	1 939 9	Y	760	764	0	63	
						686	1 29 4	Y					
						836	9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 12029	PERF.12605	- 16132					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-	
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P207H		RRCID -> 289255	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 11064	PERF.11378	- 18760					
03	4247 X	2766	-0-	-1481	-0-	765	1 426 3	Y	1432	1325	0	162	
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	1575	9 2124 3	Y	1452	1534	0	80	
05	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	785	1 1597 9	Y	1544	1466	0	158	
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	34	4 3013 3	Y	1425	1415	0	168	
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	869	1 1698 9	Y	1437	1492	0	113	
08	6014 X	2332	-0-	-3682	-0-	436	4 2475 3	Y	1385	1383	0	115	
						843	1 1568 9						
						1581	9 4027 3	Y					
						918	1 1581 9						
						1581	9 775 1	Y					
						775	1 33 4	Y					
						1524	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #:		P250H	RRCID ->	289256	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11156	- 18958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		4464 X	2759	-0-	-1705	-0-	667 1	1286	1189 0		146	
							1415 9					
04		3810 X	2969	-0-	-841	-0-	675 1	1176	1257 0		65	
							29 4					
05		3937 X	2275	-0-	-1662	-0-	634 1	1203	1145 0		123	
							1323 9					
06		3090 X	1467	-0-	-1623	-0-	468 1	908	924 0		107	
07		3193 X	1965	-0-	-1228	-0-	656 1	1190	1204 0		93	
08		3069 X	1933	-0-	-1136	-0-	633 1	1157	1154 0		96	
							1273 9					

CARDINAL 4		WELL #:		P 2H	RRCID ->	289270	COMPL. DATE	10/06/2018	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11220	- 15777
03		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	559 1	1097	1195 0		185	
							1207 9					
04		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	696 1	1072	1109 0		148	
05		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	585 1	1046	969 0		225	
06		2700 X	1372	-0-	-1328	-0-	402 1	882	954 0		153	
07		2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	513 1	973	993 0		133	
08		2790 X	1581	-0-	-1209	-0-	449 1	1029	1000 0		162	

SEAGULL UNIT		WELL #:		P101H	RRCID ->	289294	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10806	PERF.11025	- 15578
03		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	897 1	531	502 0		87	
							584 9					
04		2010 X	1335	-0-	-675	-0-	680 1	595	586 0		96	
05		4681 X	1040	-0-	-3641	-0-	657 1	348	342 0		102	
06		5220 X	919	-0-	-4301	-0-	500 1	381	405 0		78	
07		5394 X	1093	-0-	-4301	-0-	685 1	371	378 0		71	
08		2883 X	1140	-0-	-1743	-0-	690 1	409	383 0		97	

SEAGULL UNIT		WELL #:		P107H	RRCID ->	289295	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11086	- 15368
03		14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	989 1	1812	1720 0		297	
							1993 9					
04		9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	816 1	1462	1523 0		236	
							1608 9					
05		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	781 1	1356	1194 0		398	
							1492 9					
06		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	757 1	1426	1533 0		291	
							1569 9					
07		7378 X	6938	-0-	-440	-0-	764 1	1221	1278 0		234	
							1343 9					
08		11470 X	6475	-0-	-4995	-0-	760 1	1139	1104 0		269	
							1253 9					

CHAPARRAL 89		WELL #:		P152H	RRCID ->	289297	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	11038	PERF.11616	- 15994
03		5859 X	5421	-0-	-438	-0-	811 1	744	741 0		72	
							818 9					
04		6090 X	3879	-0-	-2211	-0-	761 1	672	719 0		25	
							739 9					
05		7533 X	5714	-0-	-1819	-0-	810 1	771	740 0		56	
							848 9					
06		7290 X	5748	-0-	-1542	-0-	803 1	743	709 0		90	
							817 9					
07		7533 X	5484	-0-	-2049	-0-	824 1	743	757 0		76	
							817 9					
08		5704 X	5109	-0-	-595	-0-	803 1	678	652 0		102	
							746 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5704 X	3824	-0-	-1880	-0-	582	1	1304	3	Y	1762	1671 0	222
						1938	9						
04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	645	1	4280	3	Y	2014	2080 0	156
						2215	9						
05	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	642	1	4429	3	Y	1328	1418 0	66
						71	4	1461	9				
06	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	623	1	3758	3	Y	1299	1237 0	128
						1429	9						
07	7378 X	6148	-0-	-1230	-0-	662	1	4378	3	Y	1007	1045 0	90
						1108	9						
08	7378 X	4300	-0-	-3078	-0-	599	1	2244	3	Y	1301	1236 0	155
						26	4	1431	9				

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

03	3038 X	1489	-0-	-1549	-0-	651	1	75	3	Y	694	670 0	88
						763	9						
04	2670 X	2547	-0-	-123	-0-	643	1	1301	3	Y	548	593 0	43
						603	9						
05	3503 X	2741	-0-	-762	-0-	647	1	1462	3	Y	510	528 0	25
						71	4	561	9				
06	3390 X	2552	-0-	-838	-0-	640	1	1369	3	Y	494	470 0	49
						543	9						
07	3503 X	3322	-0-	-181	-0-	690	1	2344	3	Y	262	287 0	24
						288	9						
*08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	702	1	2301	3	Y	491	456 0	59
						31	4	540	9				

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

03	10106 X	6353	-0-	-3753	-0-	998	1	3847	3	Y	1371	1321 0	173
						1508	9						
04	9780 X	8351	-0-	-1429	-0-	1029	1	5603	3	Y	1563	1615 0	121
						1719	9						
05	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	1028	1	6262	3	Y	1607	1648 0	80
						113	4	1768	9				
06	8400 X	7006	-0-	-1394	-0-	936	1	4460	3	Y	1464	1400 0	144
						1610	9						
07	8680 X	6043	-0-	-2637	-0-	1000	1	3794	3	Y	1135	1177 0	102
						1249	9						
08	9176 X	6486	-0-	-2690	-0-	931	1	4439	3	Y	977	962 0	117
						41	4	1075	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: P227H	RRCID -> 289310	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 10880	PERF.11129 - 15481					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	1122	-0-	-2288	-0-	519 1	603 9	Y	548	528 0	69
04	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	568 1	1697 3	Y	697	712 0	54
						767 9					
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	575 1	1953 3	Y	676	696 0	34
						63 4	744 9				
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	556 1	1423 3	Y	662	631 0	65
						728 9					
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	591 1	2110 3	Y	546	562 0	49
						601 9					
*08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	602 1	2094 3	Y	786	741 0	94
						26 4	865 9				
MAGPIE UNIT		WELL #: P103H	RRCID -> 289313	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11511 - 15508					
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	734 1	2403 3	Y	1108	1061 1	82
						1219 9					
04	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	730 1	2839 3	Y	1109	1155 1	36
						1220 9					
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	727 1	2427 3	Y	1148	1152 1	32
						74 4	1263 9				
06	4230 X	3830	-0-	-400	-0-	712 1	2086 3	Y	938	932 1	38
						1032 9					
07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	769 1	3489 3	Y	943	962 1	19
						1037 9					
*08	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	791 1	4397 3	Y	980	969 1	30
						33 4	1078 9				
MAGPIE UNIT		WELL #: P101H	RRCID -> 289314	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11474 - 14868					
03	6944 X	6186	-0-	-758	-0-	672 1	3789 3	Y	1568	1501 1	116
						1725 9					
04	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	698 1	4624 3	Y	1518	1585 1	49
						1670 9					
05	6944 X	6072	-0-	-872	-0-	671 1	3746 3	Y	1443	1451 1	41
						68 4	1587 9				
06	6000 X	5342	-0-	-658	-0-	620 1	3285 3	Y	1306	1294 1	53
						1437 9					
07	7223 X	4326	-0-	-2897	-0-	651 1	2279 3	Y	1269	1296 1	26
						1396 9					
08	7223 X	1792	-0-	-5431	-0-	544 1	23 4	Y	1114	1106 1	34
						1225 9					
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H	RRCID -> 289318	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11573	PERF.11824 - 16450					
03	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	1444 1	4462 3	Y	1861	1837 0	181
						2047 9					
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	1276 1	2588 3	Y	1646	1766 0	61
						1811 9					
05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	1127 1	4784 3	Y	1474	1427 0	108
						1621 9					
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	642 1	1483 3	Y	799	810 0	97
						879 9					
07	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	1262 1	5500 3	Y	1614	1546 0	165
						1775 9					
*08	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	1358 1	4845 3	Y	1659	1574 0	250
						1825 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161			PERF.11390 - 15260		
03	2945 X	1815	-0-	-1130	-0-	546	1	316	3	Y	866	831	1		64
04	1680 X	1554	-0-	-126	-0-	953	9								
05	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	629	1	925	9	Y	841	878	1		27
						720	1	73	4	Y	874	876	1		25
						961	9								
06	1770 X	1645	-0-	-125	-0-	711	1	934	9	Y	849	839	1		35
07	1829 X	1612	-0-	-217	-0-	759	1	853	9	Y	775	794	1		16
08	1829 X	1406	-0-	-423	-0-	590	1	25	4	Y	719	713	1		22
						791	9								

MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191			PERF.11292 - 16597		
03	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	721	1	6024	3	Y	2050	1959	1		152
						2255	9								
04	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	824	1	9370	3	Y	2284	2362	1		74
						2512	9								
05	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	904	1	8714	3	Y	2235	2246	1		63
						92	4	2459	9						
06	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	943	1	9037	3	Y	2091	2069	1		85
						2300	9								
07	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	968	1	7939	3	Y	2039	2082	1		42
						2243	9								
08	13144 X	9735	-0-	-3409	-0-	935	1	6873	3	Y	1716	1705	1		53
						39	4	1888	9						

MAGPIE UNIT		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10587			PERF.10799 - 15437		
03	8928 X	8427	-0-	-501	-0-	672	1	6134	3	Y	1474	1410	1		109
						1621	9								
04	9060 X	6625	-0-	-2435	-0-	612	1	4510	3	Y	1366	1431	1		44
						1503	9								
05	9362 X	5959	-0-	-3403	-0-	603	1	3844	3	Y	1318	1325	1		37
						62	4	1450	9						
06	9060 X	5029	-0-	-4031	-0-	576	1	3094	3	Y	1235	1222	1		50
						1359	9								
07	9362 X	5857	-0-	-3505	-0-	613	1	3901	3	Y	1221	1246	1		25
						1343	9								
08	8432 X	5294	-0-	-3138	-0-	593	1	3249	3	Y	1297	1282	1		40
						25	4	1427	9						

MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605			PERF. 9453 - 13791		
03	10044 X	8441	-0-	-1603	-0-	638	1	6121	3	Y	1529	1461	1		113
						1682	9								
04	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	663	1	6308	3	Y	1311	1382	1		42
						1442	9								
05	8804 X	7105	-0-	-1699	-0-	627	1	4921	3	Y	1357	1361	1		38
						64	4	1493	9						
06	8520 X	6175	-0-	-2345	-0-	562	1	4305	3	Y	1189	1179	1		48
						1308	9								
07	8804 X	7073	-0-	-1731	-0-	632	1	5167	3	Y	1158	1182	1		24
						1274	9								
08	8680 X	6552	-0-	-2128	-0-	620	1	4722	3	Y	1076	1067	1		33
						26	4	1184	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: P109H		RRCID -> 289323	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11138	PERF.11319 - 17308						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	9827 X	8364	-0-	-1463	-0-	718 1 2148 9	5498 3	Y	1953	1848 1	145		
04	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	784 1 2126 9	6749 3	Y	1933	2015 1	63		
05	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	801 1 82 4	5369 3	Y	1843	1854 1	52		
06	8100 X	7488	-0-	-612	-0-	766 1 1899 9	4823 3	Y	1726	1708 1	70		
07	9982 X	8237	-0-	-1745	-0-	825 1 1929 9	5483 3	Y	1754	1788 1	36		
08	9982 X	8350	-0-	-1632	-0-	816 1 34 4	5514 3	Y	1805	1785 1	56		

ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 10663	PERF.10838 - 15505						
03	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	477 1 28 4	9442 3	Y	2882	2695 0	359		
04	11130 X	10055	-0-	-1075	-0-	272 1 210 4	6718 3	Y	2595	2782 0	172		
05	13237 X	4515	-0-	-8722	-0-	237 1 17 4	1208 3	Y	2775	2571 0	376		
06	12810 X	3547	-0-	-9263	-0-	160 1 19 4	1010 3	Y	2144	2209 0	311		
07	13237 X	3486	-0-	-9751	-0-	463 1 2371 9	652 3	Y	2155	2280 0	186		
08	7037 X	3362	-0-	-3675	-0-	555 1 3 4	448 3	Y	2142	2008 0	320		

FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331	COMPL. DATE 09/12/2015	TOTAL DEPTH 10869	PERF.11118 - 15800						
03	16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	812 1 1430 9	14088 3	Y	1300	1248 0	171		
04	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	864 1 1 4	16619 3	Y	1287	1281 0	177		
05	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	801 1 1236 9	1416 3	Y	1124	1112 0	189		
06	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	619 1 1029 9	9691 3	Y	935	957 0	167		
07	18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	881 1 1649 9	16151 3	Y	1499	1464 0	202		
*08	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	893 1 15 4	15274 3	Y	1279	1255 0	226		

FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL DEPTH 10943	PERF.11247 - 15555						
03	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	775 1 1389 9	10172 3	Y	1263	1212 0	166		
04	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	832 1 1 4	12298 3	Y	1174	1179 0	161		
05	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	809 1 1170 9	12012 3	Y	1064	1046 0	179		
06	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	802 1 1255 9	11594 3	Y	1141	1116 0	204		
07	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	841 1 1547 9	12294 3	Y	1406	1420 0	190		
*08	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	841 1 14 4	13561 3	Y	1248	1218 0	220		

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	525	1	3114	3	Y	655	635 0	83
						721	9						
04	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	697	1	8974	3	Y	539	580 0	42
						593	9						
05	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	621	1	6652	3	Y	474	492 0	24
						69	4	521	9				
06	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	562	1	5347	3	Y	464	442 0	46
						510	9						
07	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	769	1	10992	3	Y	424	432 0	38
						466	9						
*08	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	896	1	15250	3	Y	609	574 0	73
						39	4	670	9				
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357			
03	4557 X	1675	-0-	-2882	-0-	667	1	137	3	Y	792	768 0	100
						871	9						
04	3570 X	2532	-0-	-1038	-0-	682	1	1151	3	Y	635	686 0	49
						699	9						
05	3534 X	1439	-0-	-2095	-0-	626	1	69	4	Y	676	691 0	34
						744	9						
06	3420 X	1322	-0-	-2098	-0-	508	1	814	9	Y	740	701 0	73
07	3534 X	1220	-0-	-2314	-0-	517	1	703	9	Y	639	655 0	57
*08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	625	1	2893	3	Y	813	773 0	97
						27	4	894	9				
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205			
03	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	658	1	9777	3	Y	1247	1199 0	164
						1372	9						
04	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	757	1	11608	3	Y	1085	1100 0	149
						1	4	1194	9				
05	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	763	1	10785	3	Y	1026	1002 0	173
						1129	9						
06	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	740	1	9941	3	Y	1134	1104 0	203
						1247	9						
07	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	772	1	11163	3	Y	1304	1331 0	176
						1434	9						
*08	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	728	1	8959	3	Y	1268	1220 0	224
						13	4	1395	9				
CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309			
03	5022 X	3400	-0-	-1622	-0-	671	1	1429	3	Y	1182	1121 0	249
						1300	9						
04	4950 X	4800	-0-	-150	-0-	718	1	2877	3	Y	1095	1033 0	311
						1205	9						
05	5549 X	3164	-0-	-2385	-0-	732	1	1152	3	Y	1164	1159 0	316
						1280	9						
06	5370 X	3021	-0-	-2349	-0-	715	1	975	3	Y	1210	1255 0	271
						1331	9						
07	5549 X	3024	-0-	-2525	-0-	733	1	792	3	Y	1363	1277 0	357
						1499	9						
08	4960 X	3355	-0-	-1605	-0-	763	1	1350	3	Y	1129	1234 0	252
						1242	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: P261H		RRCID ->	289380	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11258	- 15944	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	2201 X	1382	-0-	-819	-0-	587	1	795	9	Y	723	699	0	91
04	1710 X	1278	-0-	-432	-0-	678	1	600	9	Y	545	594	0	42
05	1581 X	1252	-0-	-329	-0-	671	1	74	4	Y	461	480	0	23
06	1470 X	1125	-0-	-345	-0-	507	9	646	1	Y	435	415	0	43
07	1457 X	1068	-0-	-389	-0-	695	1	373	9	Y	339	352	0	30
08	1395 X	1300	-0-	-95	-0-	744	1	33	4	Y	475	448	0	57
						523	9							

MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID ->		289381	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11381	- 17524		
03	8990 X	8084	-0-	-906	-0-	679	1	5524	3	Y	1710	1634	1	127
04	8070 X	7946	-0-	-124	-0-	1881	9	724	1	Y	1481	1560	1	48
05	8339 X	7552	-0-	-787	-0-	1629	9	717	1	Y	1589	1592	1	45
06	7830 X	6865	-0-	-965	-0-	73	4	647	1	Y	1485	1470	1	60
07	8215 X	7180	-0-	-1035	-0-	1634	9	683	1	Y	1452	1482	1	30
08	8215 X	6702	-0-	-1513	-0-	1597	9	655	1	Y	1404	1391	1	43
						28	4	1544	9					

MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID ->		289382	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11366	- 18439		
03	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	897	1	11007	3	Y	2533	2423	1	188
04	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	2786	9	855	1	Y	2343	2455	1	76
05	13795 X	13475	-0-	-320	-0-	2577	9	855	1	Y	2370	2379	1	67
06	13860 X	12239	-0-	-1621	-0-	87	4	826	1	Y	2198	2176	1	89
07	14322 X	12846	-0-	-1476	-0-	2418	9	856	1	Y	2169	2213	1	45
08	13764 X	12416	-0-	-1348	-0-	2386	9	861	1	Y	2197	2174	1	68
						36	4	2417	9					

FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID ->		289391	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	10882	PERF.11213	- 15000		
03	6324 X	4236	-0-	-2088	-0-	844	1	2610	3	Y	711	692	0	94
04	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	782	9	767	1	Y	828	808	0	114
05	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	1	4	911	9	Y	807	785	0	136
06	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	793	1	12394	3	Y	833	820	0	149
07	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	888	9	787	1	Y	894	922	0	121
*08	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	916	9	835	1	Y	485	520	0	86
						983	9	770	1	Y				
						13	4	534	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	824	1	4522	3	Y	1506	1433	0	247
						1657	9							
04	5730 X	3718	-0-	-2012	-0-	728	1	1245	3	Y	1586	1577	0	256
						1745	9							
05	6200 X	3612	-0-	-2588	-0-	713	1	1121	3	Y	1616	1398	0	474
						1778	9							
06	6600 X	3381	-0-	-3219	-0-	717	1	1173	3	Y	1355	1552	0	277
						1491	9							
07	6820 X	3149	-0-	-3671	-0-	737	1	907	3	Y	1368	1383	0	262
						1505	9							
08	6200 X	2596	-0-	-3604	-0-	721	1	424	3	Y	1319	1270	0	311
						1451	9							

CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206				
03	2604 X	2059	-0-	-545	-0-	939	1	1120	9	Y	1018	992	0	214
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	986	1	1202	3	Y	920	873	0	261
						1012	9							
05	3224 X	2179	-0-	-1045	-0-	947	1	180	3	Y	956	958	0	259
						1052	9							
06	3120 X	1949	-0-	-1171	-0-	923	1	1026	9	Y	933	983	0	209
07	3317 X	1929	-0-	-1388	-0-	864	1	1065	9	Y	968	924	0	253
*08	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	1084	1	3786	3	Y	1184	1173	0	264
						1302	9							

CONDOR		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536				
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	676	1	1610	3	Y	1316	1237	0	277
						1448	9							
04	4590 X	2123	-0-	-2467	-0-	278	1	1238	3	Y	552	672	0	157
						607	9							
05	4960 X	1	-0-	-4959	-0-	1	1			Y	-0-	157	0	-0-
06	4800 X	331	-0-	-4469	-0-	8	1	277	3	Y	42	33	0	9
						46	9							
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			-0-

CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251				
03	2108 X	1984	-0-	-124	-0-	766	1	1218	9	Y	1107	1045	0	233
04	2550 X	1972	-0-	-578	-0-	752	1	1220	9	Y	1109	1027	0	315
05	2635 X	1860	-0-	-775	-0-	713	1	1147	9	Y	1043	1075	0	283
06	2550 X	1774	-0-	-776	-0-	667	1	1107	9	Y	1006	1064	0	225
07	2604 X	2002	-0-	-602	-0-	799	1	1203	9	Y	1094	1033	0	286
*08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	841	1	1052	3	Y	1046	1099	0	233
						1151	9							

CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790				
03	5673 X	4801	-0-	-872	-0-	721	1	3053	3	Y	934	939	0	91
						1027	9							
04	5910 X	4159	-0-	-1751	-0-	678	1	2473	3	Y	916	973	0	34
						1008	9							
05	6262 X	5620	-0-	-642	-0-	708	1	3878	3	Y	940	905	0	69
						1034	9							
06	6060 X	5515	-0-	-545	-0-	705	1	3876	3	Y	849	815	0	103
						934	9							
07	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	753	1	4456	3	Y	1004	1005	0	102
						1104	9							
08	5611 X	5101	-0-	-510	-0-	724	1	3421	3	Y	869	840	0	131
						956	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	461 1	347 3	Y	910	918	0			153
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1001 9	886 9	Y	805	847	0			111
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	438 1	838 9	Y	762	709	0			164
06	1740 N	1084	-0-	-656	-0-	344 1	733 9	Y	666	715	0			115
07	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	351 1	685 9	Y	623	653	0			85
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	405 1	802 9	Y	729	699	0			115
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	570 1	802 9	Y	729	699	0			115

ROBIN 8		WELL #: P102H		RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688				
03	7285 X	5030	-0-	-2255	-0-	1199 1	2642 3	Y	1017	965	0			127
04	7050 X	3976	-0-	-3074	-0-	70 4	1539 3	Y	823	895	0			55
05	7285 X	6997	-0-	-288	-0-	864 1	905 9	Y	960	885	0			130
06	6930 X	5645	-0-	-1285	-0-	668 4	1056 9	Y	734	758	0			106
07	7161 X	5795	-0-	-1366	-0-	961 1	4111 3	Y	730	773	0			63
*08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	69 4	807 9	Y	455	450	0			68
						649 1	4111 3	Y	734	758	0			106
						78 4	807 9	Y	730	773	0			63
						2073 1	2919 3	Y	730	773	0			63
						803 9	501 9	Y	455	450	0			68
						1689 1	1362 3	Y	455	450	0			68
						9 4	501 9	Y	455	450	0			68

ROBIN 8		WELL #: P 1H		RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130				
03	17453 X	13595	-0-	-3858	-0-	584 1	11570 3	Y	1279	1210	0			159
04	16890 X	6752	-0-	-10138	-0-	34 4	1407 9	Y	696	809	0			46
05	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-	226 1	5585 3	Y	-0-	46	0			-0-
06	14160 X	2458	-0-	-11702	-0-	175 4	766 9	Y	871	745	0			126
07	14632 X	6874	-0-	-7758	-0-	201 1	1275 3	Y	1259	1276	0			109
08	13609 X	6195	-0-	-7414	-0-	24 4	958 9	Y	1139	1078	0			170
						2279 1	3210 3	Y	1259	1276	0			109
						1385 9	1253 9	Y	1139	1078	0			170
						2728 1	2200 3	Y	1139	1078	0			170
						14 4	1253 9	Y	1139	1078	0			170

ROBIN 8		WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028				
03	6076 X	4954	-0-	-1122	-0-	1211 1	2388 3	Y	1167	1104	0			145
04	5880 X	5452	-0-	-428	-0-	71 4	1284 9	Y	1110	1181	0			74
05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	1040 1	2387 3	Y	1181	1095	0			160
06	5880 X	5287	-0-	-593	-0-	804 4	1221 9	Y	1007	1021	0			146
07	6076 X	5502	-0-	-574	-0-	857 1	4377 3	Y	1059	1113	0			92
08	6603 X	5223	-0-	-1380	-0-	62 4	1299 9	Y	932	885	0			139
						561 1	3550 3	Y	932	885	0			139
						68 4	1108 9	Y	932	885	0			139
						1801 1	2536 3	Y	932	885	0			139
						1165 9	1025 9	Y	932	885	0			139
						2317 1	1869 3	Y	932	885	0			139
						12 4	1025 9	Y	932	885	0			139

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014				TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7719 X	6152	-0-	-1567	-0-	1480	1	3204	3	Y	1255	1179	0		156
						87	4	1381	9						
04	7470 X	7110	-0-	-360	-0-	1176	1	3886	3	Y	1035	1122	0		69
						909	4	1139	9						
05	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	1272	1	6501	3	Y	1163	1074	0		158
						92	4	1279	9						
06	8310 X	7008	-0-	-1302	-0-	800	1	5064	3	Y	952	972	0		138
						97	4	1047	9						
07	8587 X	7808	-0-	-779	-0-	2798	1	3941	3	Y	972	1026	0		84
						1069	9								
08	6603 X	4763	-0-	-1840	-0-	2296	1	1852	3	Y	548	550	0		82
						12	4	603	9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662					
03	7347 X	5573	-0-	-1774	-0-	546	1	4160	3	Y	788	727	0		89
						867	9								
04	6990 X	5806	-0-	-1184	-0-	560	1	4278	3	Y	858	900	0		47
						24	4	944	9						
05	7223 X	5505	-0-	-1718	-0-	545	1	3622	3	Y	968	916	0		99
						273	4	1065	9						
06	6150 X	4539	-0-	-1611	-0-	517	1	3130	3	Y	811	814	0		96
						892	9								
07	6355 X	5027	-0-	-1328	-0-	552	1	3693	3	Y	711	751	0		56
						782	9								
08	6014 X	5087	-0-	-927	-0-	549	1	3748	3	Y	696	694	0		58
						24	4	766	9						
HYPERION		WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366					
03	1519 X	78	-0-	-1441	-0-	48	1	30	9	Y	27	54	1		10
04	1320 X	57	-0-	-1263	-0-	22	1	35	9	Y	32	31	1		11
05	1240 X	69	-0-	-1171	-0-	22	1	47	9	Y	43	41	1		13
06	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	76	1	1561	2	Y	110	77	1		46
						121	9								
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	542	1	1339	2	Y	330	208	1		168
						363	9								
*08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	566	1	2105	2	Y	384	308	1		244
						422	9								
MAGPIE UNIT		WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437					
03	11253 X	8167	-0-	-3086	-0-	680	1	5677	3	Y	1645	1573	1		122
						1810	9								
04	10290 X	7958	-0-	-2332	-0-	685	1	5619	3	Y	1504	1577	1		49
						1654	9								
05	10633 X	7294	-0-	-3339	-0-	669	1	4889	3	Y	1516	1522	1		43
						68	4	1668	9						
06	8610 X	6409	-0-	-2201	-0-	629	1	4300	3	Y	1345	1333	1		55
						1480	9								
07	8649 X	7412	-0-	-1237	-0-	677	1	5268	3	Y	1334	1362	1		27
						1467	9								
08	8215 X	7630	-0-	-585	-0-	686	1	5398	3	Y	1379	1363	1		43
						29	4	1517	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
BLUE JAY UNIT			WELL #:	P101H	RRCID ->	289819	COMPL. DATE	01/02/2017	TOTAL DEPTH	10733	PERF.11289	- 14992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	-0-			-0-
04		6869 X	6869	-0-	-0-	513	1	5617	3	Y	672	589 0	83
						739	9						
05		5676 X	5676	-0-	-0-	785	1	3670	3	Y	1110	1032 0	161
						1221	9						
06		6367 X	6367	-0-	-0-	795	1	4378	3	Y	1085	1070 0	176
						1194	9						
07		7099 X	6672	-0-	-427	851	1	4838	3	Y	894	923 0	147
						983	9						
08		7099 X	5607	-0-	-1492	788	1	3883	3	Y	851	869 0	129
						936	9						
BLUE JAY UNIT			WELL #:	P102H	RRCID ->	289860	COMPL. DATE	01/02/2017	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10814	- 15664	
03		8403 X	8403	-0-	-0-	902	1	6056	3	Y	1314	1238 0	223
						1445	9						
04		7590 X	4878	-0-	-2712	777	1	2900	3	Y	1092	1181 0	134
						1201	9						
05		7657 X	5994	-0-	-1663	797	1	3985	3	Y	1102	1076 0	160
						1212	9						
06		8130 X	6659	-0-	-1471	819	1	4611	3	Y	1117	1096 0	181
						1229	9						
07		8401 X	5575	-0-	-2826	812	1	3591	3	Y	1065	1071 0	175
						1172	9						
08		8401 X	7089	-0-	-1312	860	1	5000	3	Y	1117	1123 0	169
						1229	9						
CHAPARRAL 89			WELL #:	103H	RRCID ->	289862	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	10880	PERF.11042	- 15542	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHAPARRAL 89			WELL #:	201H	RRCID ->	289905	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11908	- 15210	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:	402BH	RRCID ->	290185	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	9778	PERF.10228	- 17830	
03		26164 X	24272	-0-	-1892	25	1	21997	2	Y	2045	2129 1	702
						2250	9						
04		25228 X	25228	-0-	-0-	24	1	23026	2	Y	1980	1913 1	769
						2178	9						
05		25375 X	25375	-0-	-0-	33	1	23248	2	Y	1904	1634 1	1039
						2094	9						
06		23490 X	22913	-0-	-577	29	1	20982	2	Y	1729	1914 1	854
						1902	9						
07		26071 X	22945	-0-	-3126	26	1	21207	2	Y	1556	1648 1	762
						1712	9						
08		26071 X	22703	-0-	-3368	27	1	21019	2	Y	1506	1446 1	822
						1657	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MEADE		WELL #: 410BH		RRCID -> 291160		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG		WELL #: 405AH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID -> 291186		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733								
03	116932 X	96208	-0-	-20724	-0-	3096	1	89401	2	Y	3374	3306	0			200
						3711	9									
04	101970 X	88923	-0-	-13047	-0-	2933	1	82584	2	Y	3096	3124	0			172
						3406	9									
05	102827 X	89002	-0-	-13825	-0-	3008	1	82780	2	Y	2913	2917	0			168
						10	4	3204	9							
06	97680 X	82832	-0-	-14848	-0-	2740	1	77618	2	Y	2249	2273	0			144
						2474	9									
07	96193 X	82107	-0-	-14086	-0-	2697	1	76473	2	Y	2670	2677	0			137
						2937	9									
08	95356 X	78044	-0-	-17312	-0-	2564	1	72616	2	Y	2604	2537	0			204
						2864	9									

BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733								
03	112437 X	90948	-0-	-21489	-0-	2961	1	85501	2	Y	2260	2229	0			134
						2486	9									
04	103260 X	85131	-0-	-18129	-0-	2842	1	80031	2	Y	2053	2073	0			114
						2258	9									
05	105462 X	85995	-0-	-19467	-0-	2935	1	80786	2	Y	2058	2053	0			119
						10	4	2264	9							
06	97800 X	77463	-0-	-20337	-0-	2584	1	72953	2	Y	1751	1758	0			112
						1926	9									
07	95077 X	78494	-0-	-16583	-0-	2614	1	74120	2	Y	1600	1630	0			82
						1760	9									
08	90954 X	76583	-0-	-14371	-0-	2553	1	72327	2	Y	1548	1509	0			121
						1703	9									

BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		//CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 284472	COMPL. DATE 09/03/2016	TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161										
03		16788 X	16788	-0-	-0-	106	1	13064	3	Y	2701	2777	1			304
						647	5	2971	9							
04		18129 X	18129	-0-	-0-	124	1	14838	3	Y	2879	2881	1			302
						3167	9									
05		15546 X	15546	-0-	-0-	102	1	11441	3	Y	2778	2808	1			272
						947	5	3056	9							
06		15386 X	15386	-0-	-0-	97	1	9952	3	Y	2500	2493	1	12	8	267
						1862	4	725	5							
07		15293 X	15293	-0-	-0-	103	1	12152	3	Y	2576	2570	1			273
						204	5	2834	9							
*08		15066 X	15066	-0-	-0-	103	1	12590	3	Y	2144	2184	1			233
						15	4	2358	9							
		BLACKTOP 21601 1		WELL #: 2H	RRCID -> 284473	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465									
03		24542 X	24542	-0-	-0-	190	1	18800	3	N	2004	2019	1			25
						3348	4	2204	9							
04		22110 X	22110	-0-	-0-	153	1	16206	3	N	2000	1958	1			67
						3551	4	2200	9							
05		21490 X	21490	-0-	-0-	168	1	18439	3	N	2492	2485	1			74
						142	4	2741	9							
06		19980 X	17409	-0-	-2571	149	1	15477	3	N	1557	1586	1			45
						70	4	1713	9							
07		20646 X	10151	-0-	-10495	92	1	6347	3	N	405	412	1			38
						3266	4	446	9							
*08		25995 X	25995	-0-	-0-	70	1	22668	3	Y	2776	2785	1	3	8	26
						203	4	3054	9							
		PIVOT 21602 34		WELL #: 2H	RRCID -> 284476	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640									
03		18735 X	18735	-0-	-0-	661	1	16632	3	N	1303	1285	0	6	8	1235
						9	4	1433	9							
04		12900 X	9969	-0-	-2931	403	1	8026	3	N	1398	1409	0			1224
						2	4	1538	9							
05		13330 X	12867	-0-	-463	592	1	10752	3	N	1239	1330	0			1133
						160	4	1363	9							
06		12900 X	9803	-0-	-3097	599	1	7858	3	N	1206	941	0	1	8	1397
						19	4	1327	9							
07		13330 X	10838	-0-	-2492	565	1	8766	3	N	1370	1532	0	15	8	1220
						1507	9									
08		13330 X	10834	-0-	-2496	567	1	8220	3	Y	1296	1243	0			1273
						621	4	1426	9							
		PIVOT 21602 34		WELL #: 5H	RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893									
03		7019 X	7019	-0-	-0-	203	1	5108	3	N	1364	1345	0	8	8	578
						208	4	1500	9							
04		8581 X	8581	-0-	-0-	338	1	6734	3	N	1261	1271	0			568
						122	4	1387	9							
05		6975 X	6745	-0-	-230	283	1	5146	3	N	1050	1128	0			490
						161	4	1155	9							
06		6780 X	2713	-0-	-4067	131	1	1723	3	N	722	564	0			648
						65	4	794	9							
07		8866 X	3068	-0-	-5798	120	1	1867	3	N	900	1007	0	21	8	520
						91	4	990	9							
08		8866 X	2718	-0-	-6148	120	1	1741	3	Y	760	728	0			552
						21	4	836	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867									
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		3H	RRCID -> 284478	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10475	- 14886		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		35702 X	35702	-0-	-0-	-0-	201 1	32218 3	Y	2973	2999 1	185 8	387
							13 4	3270 9					
04		35015 X	35015	-0-	-0-	-0-	198 1	31888 3	Y	2296	2284 1	87 8	312
							403 4	2526 9					
05		35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	209 1	32816 3	Y	2286	2282 1	41 8	275
							50 4	2515 9					
06		34909 X	34909	-0-	-0-	-0-	199 1	32088 3	Y	2268	2187 1	48 8	308
							127 4	2495 9					
07		46056 X	46056	-0-	-0-	-0-	265 1	42570 3	Y	2899	2836 1	41 8	330
							32 4	3189 9					
*08		34855 X	34855	-0-	-0-	-0-	219 1	32153 3	Y	1979	1989 1	32 8	288
							306 4	2177 9					

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		1H	RRCID -> 284489	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10405	- 14711		
03		40238 X	40238	-0-	-0-	-0-	233 1	37269 3	Y	2474	2701 1	151 8	348
							15 4	2721 9					
04		39419 X	39419	-0-	-0-	-0-	224 1	35980 3	Y	2511	2545 1	55 8	259
							453 4	2762 9					
05		39865 X	39865	-0-	-0-	-0-	235 1	36897 3	Y	2434	2430 1	24 8	239
							56 4	2677 9					
06		40148 X	40148	-0-	-0-	-0-	235 1	37734 3	Y	1846	1780 1	13 8	292
							148 4	2031 9					
07		27125 X	27125	-0-	-0-	-0-	157 1	25222 3	Y	1570	1535 1	9 8	318
							19 4	1727 9					
*08		35212 X	35212	-0-	-0-	-0-	219 1	32125 3	Y	2331	2341 1	23 8	285
							304 4	2564 9					

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		4H	RRCID -> 284490	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10450	- 15090		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

BLACKTOP 21601 1		WELL #:		1H	RRCID -> 284549	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10344	PERF.10700	- 15110		
03		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	44 1	4387 3	N	810	816 1	-0-	
							891 9						
04		18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	143 1	15183 3	N	2465	2414 1	51	
							2712 9						
05		19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	155 1	16903 3	N	2355	2348 1	5 8	53
							2591 9						
06		18254 X	18254	-0-	-0-	-0-	151 1	15617 3	N	2260	2301 1	12	
							2486 9						
07		20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	250 1	17270 3	N	2647	2658 1	1	
							2912 9						
*08		43176 X	43176	-0-	-0-	-0-	115 1	37089 3	Y	5127	5079 1	2 8	47
							332 4	5640 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
TETRIS 21601 18		WELL #:		1H	RRCID -> 284550	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10980	- 15247				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		24893 X	21802	-0-	-3091	-0-	796 1 3963 9	17043 3	N	3603	3581 0		140
04		19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-			N	-0-			140
05		22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-			N	-0-			140
06		21300 X	18129	-0-	-3171	-0-	400 1 4300 9	13429 3	N	3909	4049 0		-0-
07		21793 X	11226	-0-	-10567	-0-	400 1 2618 9	8208 3	N	2380	2380 0		-0-
*08		29749 X	29749	-0-	-0-	-0-	92 1 3946 9	25711 3	Y	3587	3537 0		50

TETRIS 21601 18		WELL #:		2H	RRCID -> 284559	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 10963	PERF.11095	- 15690				
03		12183 X	6261	-0-	-5922	-0-	219 1 1357 9	4685 3	N	1234	1227 0		663
04		11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-			N	-0-			663
05		12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-			N	-0-			663
06		11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-			N	-0-			663
07		8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-			N	-0-			663
*08		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	20 1 1144 9	5794 3	Y	1040	1679 0		24

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		2H	RRCID -> 284568	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 9100	PERF.10230	- 14282				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PIVOT 21602 34		WELL #:		3H	RRCID -> 284664	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL DEPTH 10637	PERF.10850	- 15370				
03		13454 X	4541	-0-	-8913	-0-	1085 1 57 4	1268 3	N	1937	2075 0	10 8	561
04		13020 X	4997	-0-	-8023	-0-	1050 1 64 4	1830 3	N	1866	1690 0		737
05		15717 X	5660	-0-	-10057	-0-	1085 1 38 4	2314 3	N	2021	2226 0		532
06		15210 X	7391	-0-	-7819	-0-	1050 1 1 4	4477 3	N	1694	1686 0	1 8	539
07		10478 X	9758	-0-	-720	-0-	1085 1 36 4	6970 3	N	1515	1507 0	20 8	527
*08		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	1085 1 408 4	7810 3	Y	2030	2045 0	1 8	511

RIVERSIDE 21601 36		WELL #:		2H	RRCID -> 284834	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 11212	PERF.11500	- 16015				
03		25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	175 1 732 4	21497 3	Y	1483	1526 1		130
04		26744 X	26744	-0-	-0-	-0-	199 1 1128 4	23906 3	Y	1374	1375 1		129
05		21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	163 1 267 4	18208 3	Y	1303	1317 1		115
06		21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	170 1 763 4	17444 3	Y	1338	1334 1		119
07		23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	174 1 584 4	20575 3	Y	1489	1486 1		122
08		24676 X	24019	-0-	-657	-0-	181 1 155 4	22008 3	Y	1523	1551 1		94

PHANTOM (WOLFCAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
						//CONT.// 041867								
						WELL #:	4H	RRCID -> 284852	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10850	- 15370		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		12648 X	8460	-0-	-4188	-0-	1085 1	4782 3	2572 9	N	2338	2371 0	11 8	394
							21 4	2572 9						
04		12240 X	11877	-0-	-363	-0-	1050 1	8420 3	2290 9	N	2082	1878 0		598
							117 4	2290 9						
05		15801 X	15801	-0-	-0-	-0-	1085 1	12183 3	2388 9	N	2171	2375 0		394
							145 4	2388 9						
06		13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	1050 1	10304 3		N	1933	1941 0	1 8	385
							2126 9							
07		12276 X	11098	-0-	-1178	-0-	1085 1	7498 3	2503 9	N	2275	2126 0	32 8	502
							12 4	2503 9						
08		15810 X	9273	-0-	-6537	-0-	1085 1	6088 3	1870 9	Y	1700	1708 0		494
							230 4	1870 9						

RIVERSIDE 21601 36						WELL #:	3H	RRCID -> 284897	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 11020	PERF.11300	- 15845		
03		24162 X	24162	-0-	-0-	-0-	161 1	19780 3	979 5	Y	2282	2347 1		210
							732 4	979 5						
04		24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	171 1	20506 3	2379 9	Y	2163	2164 1		209
							1127 4	2379 9						
05		23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	172 1	19277 3	1595 5	Y	2186	2210 1		185
							267 4	1595 5						
06		21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	166 1	17122 3	1248 5	Y	1881	1876 1		190
							763 4	1248 5						
07		24083 X	24083	-0-	-0-	-0-	173 1	20545 3	346 5	Y	2214	2208 1		196
							584 4	346 5						
*08		23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	169 1	20603 3	2407 9	Y	2188	2228 1		156
							155 4	2407 9						

ARPENT 21602 25						WELL #:	2H	RRCID -> 284954	COMPL. DATE 04/06/2018	TOTAL DEPTH 10945	PERF.11200	- 21100		
03		14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	543 1	11891 3	423 5	N	1715	1760 0		355
							1887 9	423 5						
04		16320 X	14913	-0-	-1407	-0-	525 1	12973 3	1582 9	N	1286	1274 0		367
							1415 9	1582 9						
05		16802 X	12996	-0-	-3806	-0-	543 1	11135 3	568 5	N	1198	1196 0	6 8	363
							1318 9	568 5						
06		13860 X	8867	-0-	-4993	-0-	525 1	7247 3	439 5	N	995	1005 0	8 8	345
							1095 9	439 5						
07		15407 X	13833	-0-	-1574	-0-	543 1	11313 3	115 5	N	1797	1773 0	7 8	362
							1977 9	115 5						
08		15407 X	13938	-0-	-1469	-0-	543 1	11634 3	1453 9	Y	1601	1889 0	16 8	58
							1761 9	1453 9						

RIVERSIDE 21601 36						WELL #:	5H	RRCID -> 285053	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 10482	PERF.10625	- 15395		
03		11563 X	10523	-0-	-1040	-0-	69 1	8547 3	423 5	Y	1310	1347 1		188
							43 4	423 5						
04		11190 X	10207	-0-	-983	-0-	70 1	8434 3	1582 9	Y	1438	1439 1		187
							121 4	1582 9						
05		11563 X	9049	-0-	-2514	-0-	62 1	6865 3	568 5	Y	1385	1399 1		173
							30 4	568 5						
06		11190 X	8643	-0-	-2547	-0-	58 1	6020 3	439 5	Y	1166	1162 1		177
							843 4	439 5						
07		11408 X	8510	-0-	-2898	-0-	58 1	6865 3	115 5	Y	1304	1301 1		180
							38 4	115 5						
*08		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	60 1	7281 3	1453 9	Y	1321	1346 1		155
							88 4	1453 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	33163 X	33163	-0-	-0-	-0-	615	1	27651	3	N	4452	4280	0		211
						4897	9								
04	25260 X	21458	-0-	-3802	-0-	600	1	18525	3	N	2121	2100	0		232
						2333	9								
05	25885 X	21192	-0-	-4693	-0-	620	1	18219	3	N	2139	2135	0	19 8	217
						2353	9								
06	28740 X	15260	-0-	-13480	-0-	600	1	12691	3	N	1790	1808	0	22 8	177
						1969	9								
07	29698 X	17228	-0-	-12470	-0-	620	1	13816	3	N	2538	2504	0	21 8	190
						2792	9								
08	29698 X	18133	-0-	-11565	-0-	620	1	14466	3	Y	2770	2827	0	47 8	86
						3047	9								
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406					
03	20398 X	17169	-0-	-3229	-0-	109	1	13423	3	Y	2663	2739	1		292
						43	4	665	5						
04	19620 X	9576	-0-	-10044	-0-	56	1	6694	3	Y	2459	2460	1		291
						121	4	2705	9						
05	17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	121	1	13549	3	Y	2331	2356	1		266
						30	4	1121	5						
06	16800 X	15326	-0-	-1474	-0-	109	1	11275	3	Y	2070	2063	1		273
						843	4	822	5						
07	17360 X	16017	-0-	-1343	-0-	112	1	13290	3	Y	2139	2134	1		278
						38	4	224	5						
*08	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	107	1	13043	3	Y	2454	2499	1		233
						88	4	2699	9						
TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790					
03	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	1085	1	5696	3	N	2293	2430	1		354
						2522	9								
04	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	1050	1	6107	3	N	2281	2319	1		316
						1	4	2509	9						
05	9951 X	8811	-0-	-1140	-0-	1085	1	5492	3	N	2028	2022	1	4 8	318
						3	4	2231	9						
06	9630 X	7992	-0-	-1638	-0-	1050	1	4782	3	N	1964	1980	1		302
						2160	9								
07	9982 X	5746	-0-	-4236	-0-	1085	1	3084	3	N	1434	1439	1		297
						1577	9								
08	9982 X	7614	-0-	-2368	-0-	1085	1	4582	3	Y	1767	1705	1		359
						3	4	1944	9						
RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745					
03	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	296	1	17349	3	Y	3126	3248	1		264
						629	4	3439	9						
04	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	282	1	15446	3	Y	3202	3003	1		463
						1202	4	3522	9						
05	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	288	1	17134	3	Y	2999	3213	1		249
						1081	4	3299	9						
06	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	297	1	16971	3	Y	2802	2897	1		154
						121	4	3082	9						
07	22966 X	22966	-0-	-0-	-0-	329	1	19114	3	Y	3162	3136	1		180
						45	4	3478	9						
*08	22916 X	22916	-0-	-0-	-0-	349	1	19172	3	Y	3080	3055	1		205
						7	4	3388	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10600	-		15125				
03		37200 X	37200	-0-	-0-	125 1143	1 9	35932	3	N	1039	1023	0	5 8 178
04		38580 X	35522	-0-	-3058	128 311	1 4	33999	3	N	985	982	0	3 8 178
05		39866 X	35532	-0-	-4334	127 497	1 4	33831	3	N	979	951	0	6 8 200
06		37110 X	32408	-0-	-4702	117 879	1 4	30226	3	N	1078	996	0	10 8 272
07		38347 X	37226	-0-	-1121	153 448	1 4	35532	3	N	994	970	0	10 8 286
08		37200 X	36468	-0-	-732	123 191	1 4	35136	3	Y	925	926	0	10 8 275
		WELL #: 3H		RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10494	PERF.10800	-		15255				
03		20380 X	20380	-0-	-0-	167 3634	1 9	16579	3	N	3304	3328	1	119
04		18776 X	18776	-0-	-0-	144 3354	1 9	15278	3	N	3049	2986	1	182
05		21852 X	21852	-0-	-0-	168 3306	1 9	18378	3	N	3005	2996	1	191
06		19710 X	18578	-0-	-1132	148 3065	1 9	15365	3	N	2786	2838	1	139
07		20367 X	7597	-0-	-12770	94 970	1 9	6533	3	N	882	924	1	97
*08		43060 X	43060	-0-	-0-	109 318	1 4	35403	3	Y	6573	6605	1	4 8 61
		WELL #: 7H		RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11350	-		15900				
03		21265 X	21265	-0-	-0-	324 25	1 4	19037	3	Y	1708	1776	1	310
04		21137 X	21137	-0-	-0-	338 2230	1 9	18569	3	Y	2027	1901	1	436
05		22390 X	22390	-0-	-0-	332 374	1 4	19728	3	Y	1778	1904	1	310
06		19297 X	19297	-0-	-0-	303 217	1 4	17279	3	Y	1362	1409	1	263
07		19049 X	19049	-0-	-0-	291 196	1 4	16870	3	Y	1538	1525	1	276
08		17918 X	17173	-0-	-745	271 2020	1 9	14882	3	Y	1836	1821	1	291
		WELL #: 4H		RRCID -> 286786	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10800	-		15300				
03		22630 X	18780	-0-	-3850	149 3914	1 9	14717	3	N	3558	3584	1	63
04		19170 X	18065	-0-	-1105	132 3926	1 9	14007	3	N	3569	3494	1	138
05		19809 X	14327	-0-	-5482	103 2924	1 9	11300	3	N	2658	2650	1	146
06		18180 X	17083	-0-	-1097	129 3540	1 9	13414	3	N	3218	3278	1	86
07		18786 X	5883	-0-	-12903	66 1234	1 9	4583	3	N	1122	1139	1	69
08		18786 X	13977	-0-	-4809	35 103	1 4	11439	3	Y	2182	2228	1	2 8 21

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 286941	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11200 - 15680							
03	17236 X	10320	-0-	-6916	-0-	1085 1	6693 3	N	2310	2350	1			346
04	16920 X	12936	-0-	-3984	-0-	1050 1	8538 3	N	3041	3036	1			351
05	17484 X	11120	-0-	-6364	-0-	1085 1	7002 3	N	2564	2552	1			363
06	16620 X	6754	-0-	-9866	-0-	770 1	4072 3	N	1728	1784	1			307
07	13361 X	2191	-0-	-11170	-0-	700 1	1249 3	N	220	206	1			321
08	13361 X	5319	-0-	-8042	-0-	1085 1	3457 3	Y	660	657	1			324
SCRAMBLE 21802		WELL #: 2H		RRCID -> 287050	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10338	PERF.10600 - 15200							
03	45043 X	40909	-0-	-4134	-0-	139 1	40003 3	N	697	682	0	15 8		-0-
04	43590 X	38705	-0-	-4885	-0-	141 1	37486 3	N	668	657	0	11 8		-0-
05	43834 X	39005	-0-	-4829	-0-	142 1	37584 3	N	661	642	0	16 8		3
06	39600 X	38240	-0-	-1360	-0-	140 1	36233 3	N	739	682	0	19 8		41
07	40920 X	36277	-0-	-4643	-0-	150 1	34982 3	N	640	625	0	14 8		42
08	40920 X	38043	-0-	-2877	-0-	129 1	36999 3	Y	649	649	0	14 8		28
RIFLE 21801		WELL #: 2H		RRCID -> 287192	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11165 - 18435							
03	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	435 1	9023 3	N	2590	2529	0			396
04	17460 X	13311	-0-	-4149	-0-	361 1	10130 3	N	2564	2559	0			401
05	20739 X	11110	-0-	-9629	-0-	345 1	8075 3	N	2400	2521	0			280
06	20070 X	11368	-0-	-8702	-0-	352 1	7428 3	N	2417	2427	0	11 8		259
07	20739 X	2179	-0-	-18560	-0-	90 1	978 3	N	331	384	0	2 8		204
*08	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	12685 3	81 4	Y	2021	2075	0	1 8		149
RIFLE 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 287267	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 11013	PERF.11400 - 18875							
03	27590 X	9031	-0-	-18559	-0-	327 1	6793 3	N	1737	1696	0			599
04	19290 X	14163	-0-	-5127	-0-	409 1	11486 3	N	2062	2058	0			603
05	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	370 1	8680 3	N	1758	2125	0			236
06	9270 X	7947	-0-	-1323	-0-	278 1	5879 3	N	1627	1680	0	3 8		180
07	14632 X	1570	-0-	-13062	-0-	44 1	481 3	N	617	520	0	1 8		276
08	14632 X	7886	-0-	-6746	-0-	7013 3	53 4	Y	745	765	0			256

PHANTOM (WOLFPCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 287359	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10936	PERF.11200	- 20300									
03		23963 X	16164	-0-	-7799	-0-	615	1	11291	3	N	3871	3722	0	239	8	251
							4258	9									
04		23190 X	15314	-0-	-7876	-0-	600	1	11191	3	N	3203	3170	0	113	8	171
							3523	9									
05		23715 X	15579	-0-	-8136	-0-	620	1	11417	3	N	3220	3211	0	12	8	168
							3542	9									
06		15630 X	14837	-0-	-793	-0-	600	1	10990	3	N	2952	2980	0	16	8	124
							3247	9									
07		16151 X	13591	-0-	-2560	-0-	620	1	9310	3	N	3328	3284	0	14	8	154
							3661	9									
08		16151 X	11995	-0-	-4156	-0-	620	1	8050	3	Y	3023	3056	0	28	8	93
							3325	9									
		SCRAMBLE 21802		WELL #: 4H		RRCID -> 287624	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10389	PERF.10600	- 15235							
03		58683 X	54980	-0-	-3703	-0-	183	1	52712	3	N	1895	1860	0	39	8	111
							2085	9									
04		56790 X	51305	-0-	-5485	-0-	184	1	48770	3	N	1733	1718	0	21	8	105
							445	4	1906	9							
05		57505 X	51262	-0-	-6243	-0-	183	1	48483	3	N	1713	1664	0	34	8	120
							712	4	1884	9							
06		54330 X	52900	-0-	-1430	-0-	191	1	49584	3	N	1530	1414	0	40	8	196
							1442	4	1683	9							
07		55180 X	29272	-0-	-25908	-0-	119	1	27804	3	N	908	885	0	16	8	203
							350	4	999	9							
*08		55471 X	55471	-0-	-0-	-0-	186	1	53289	3	Y	1552	1552	0	34	8	169
							289	4	1707	9							
		SCRAMBLE 21802		WELL #: 3H		RRCID -> 287688	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 10394	PERF.10600	- 15279							
03		56172 X	51529	-0-	-4643	-0-	173	1	49856	3	N	1364	1339	0	36	8	148
							1500	9									
04		54360 X	46195	-0-	-8165	-0-	167	1	44230	3	N	1267	1257	0	14	8	144
							404	4	1394	9							
05		56885 X	46927	-0-	-9958	-0-	168	1	44729	3	N	1248	1212	0	21	8	159
							657	4	1373	9							
06		55050 X	41964	-0-	-13086	-0-	152	1	39199	3	N	1339	1237	0	22	8	239
							1140	4	1473	9							
07		56885 X	48257	-0-	-8628	-0-	198	1	46118	3	N	1236	1205	0	19	8	251
							581	4	1360	9							
*08		53952 X	53952	-0-	-0-	-0-	182	1	52029	3	Y	1325	1325	0	21	8	230
							283	4	1458	9							
		GRABEN 21903		WELL #: 1H		RRCID -> 287905	COMPL. DATE 06/16/2019	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9900	- 19725							
03		46028 X	46028	-0-	-0-	-0-	2480	1	39075	3	N	4066	4070	1	74	8	415
							4473	9									
04		53040 X	38049	-0-	-14991	-0-	2400	1	32295	3	N	3049	2985	1	47	8	432
							3354	9									
05		52638 X	39065	-0-	-13573	-0-	2480	1	33129	3	N	3142	3013	1	101	8	460
							3456	9									
06		44550 X	31872	-0-	-12678	-0-	2400	1	26770	3	N	2177	2091	1	37	8	509
							307	4	2395	9							
07		46035 X	32588	-0-	-13447	-0-	2480	1	26594	3	N	2528	2445	1	38	8	554
							733	4	2781	9							
08		46035 X	32996	-0-	-13039	-0-	2480	1	27039	3	N	2474	2329	1	135	8	564
							756	4	2721	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		FLEX STATE 21602 16		WELL #:	6H	RRCID ->	287926	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10700	- 15481
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		43794 X	43794	-0-	-0-	-0-	258 1	37488 3	5138	N	5138	4350 1	715 8		73
							396 4	5652 9							
04		45780 X	37687	-0-	-8093	-0-	225 1	30623 3	4605	N	4605	3862 1	723 8		93
							1773 4	5066 9							
05		47306 X	37875	-0-	-9431	-0-	241 1	32695 3	4073	N	4073	3862 1	194 8		110
							459 4	4480 9							
06		44280 X	37447	-0-	-6833	-0-	288 1	32381 3	4000	N	4000	3628 1	365 8		117
							378 4	4400 9							
07		45756 X	35604	-0-	-10152	-0-	239 1	31372 3	3559	N	3559	3592 1	8 8		76
							78 4	3915 9							
08		43803 X	35301	-0-	-8502	-0-	230 1	31184 3	3495	Y	3495	3472 1	12 8		87
							42 4	3845 9							

FLEX STATE 21602 16				WELL #:		5H	RRCID ->	288017	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10700	- 15472	
03		28564 X	28564	-0-	-0-	-0-	161 1	23423 3	4302	N	4302	3699 1	579 8		62
							248 4	4732 9							
04		26550 X	24872	-0-	-1678	-0-	143 1	19446 3	3779	N	3779	3329 1	432 8		80
							1126 4	4157 9							
05		29295 X	23228	-0-	-6067	-0-	142 1	19308 3	3188	N	3188	3075 1	106 8		87
							271 4	3507 9							
06		28350 X	22546	-0-	-5804	-0-	166 1	18651 3	3193	N	3193	2972 1	212 8		96
							217 4	3512 9							
07		29295 X	21835	-0-	-7460	-0-	141 1	18421 3	2934	N	2934	2963 1	5 8		62
							46 4	3227 9							
08		28551 X	16819	-0-	-11732	-0-	105 1	14179 3	2287	Y	2287	2286 1	6 8		57
							19 4	2516 9							

ESCOPETA 21901				WELL #:		6H	RRCID ->	288036	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11000	- 15800	
03		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	131 1	7577 3	1931	N	1931	1898 1	187 8		117
							12 4	2124 9							
04		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	166 1	9695 3	2685	N	2685	2560 1			242
							22 4	2954 9							
05		11718 X	10974	-0-	-744	-0-	148 1	7916 3	2375	N	2375	2000 1	153 8		464
							297 4	2613 9							
06		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	142 1	7710 3	1938	N	1938	2209 1	128 8		65
							54 4	2132 9							
07		13268 X	12005	-0-	-1263	-0-	176 1	9220 3	2225	N	2225	2053 1			237
							161 4	2448 9							
08		13268 X	7314	-0-	-5954	-0-	105 1	5362 3	1606	Y	1606	1539 1	105 8		199
							80 4	1767 9							

ESCOPETA 21901				WELL #:		4H	RRCID ->	288083	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10915	PERF.11000	- 15810	
03		20456 X	20456	-0-	-0-	-0-	265 1	15381 3	4351	N	4351	4702 1	254 8		289
							24 4	4786 9							
04		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	232 1	13470 3	3948	N	3948	3765 1			472
							32 4	4343 9							
05		18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	251 1	13431 3	4303	N	4303	3623 1	223 8		929
							503 4	4733 9							
06		19800 X	18160	-0-	-1640	-0-	254 1	13759 3	3682	N	3682	4264 1	221 8		126
							97 4	4050 9							
07		20460 X	17342	-0-	-3118	-0-	248 1	12981 3	3533	N	3533	3279 1			380
							227 4	3886 9							
08		20460 X	19105	-0-	-1355	-0-	288 1	14731 3	3515	Y	3515	3262 1	211 8		422
							219 4	3867 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAPFILE SOUTH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #:		1H	RRCID ->	288267	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.	12405 - 19465				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		13888 X	12459	-0-	-1429	-0-	6979	2	5480	9	Y	4982	4861	0	25	1	221
04		17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	9599	2	8353	9	Y	7594	7579	0	26	1	210
05		17019 X	16475	-0-	-544	-0-	9742	2	13	4	Y	6109	5904	0	162	1	253
							6720	9									
06		16470 X	10813	-0-	-5657	-0-	7078	2	3735	9	Y	3395	3304	0	10	1	285
													49	8			
07		18538 X	12566	-0-	-5972	-0-	6168	2	180	4	Y	5653	5637	0	6	1	295
							6218	9									
*08		14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	7325	2	82	4	Y	6057	6071	0	6	1	275
							6663	9									

PISTOL 21801		WELL #:		3H	RRCID ->	288645	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.	11400 - 19250				
03		22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	332	1	18474	3	N	3707	3606	1			473
							4078	9									
04		22050 X	18214	-0-	-3836	-0-	296	1	14319	3	N	3250	3281	1			442
							24	4	3575	9							
05		22785 X	19317	-0-	-3468	-0-	322	1	15362	3	N	3043	3148	1			337
							286	4	3347	9							
06		22140 X	17390	-0-	-4750	-0-	373	1	13784	3	N	2939	2877	1			399
							3233	9									
07		22878 X	1810	-0-	-21068	-0-	35	1	1421	3	N	322	356	1			365
							354	9									
08		22878 X	19699	-0-	-3179	-0-	12205	3	103	4	Y	3783	3673	1			475
							3230	5	4161	9							

PISTOL 21801		WELL #:		1H	RRCID ->	288684	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL	DEPTH	10914	PERF.	11305 - 18800				
03		45260 X	33837	-0-	-11423	-0-	501	1	27932	3	N	4913	4780	1			445
							5404	9									
04		30959 X	30959	-0-	-0-	-0-	498	1	24082	3	N	4755	4800	1			400
							1148	4	5231	9							
05		30907 X	27634	-0-	-3273	-0-	456	1	21688	3	N	4676	4837	1			239
							346	4	5144	9							
06		32760 X	22707	-0-	-10053	-0-	482	1	17816	3	N	3997	3912	1	11	8	313
							12	4	4397	9							
07		33852 X	3263	-0-	-30589	-0-	63	1	2552	3	N	589	650	1			252
							648	9									
08		33852 X	24634	-0-	-9218	-0-	14854	3	1139	4	Y	4282	4157	1			377
							3931	5	4710	9							

BLACKTOP 21601 1		WELL #:		5H	RRCID ->	288741	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	10650 - 15440				
03		25623 X	25623	-0-	-0-	-0-	200	1	19860	3	N	5057	5095	1			145
							5563	9									
04		41730 X	24284	-0-	-17446	-0-	176	1	18740	3	N	4880	4778	1			247
							5368	9									
05		38595 X	24742	-0-	-13853	-0-	180	1	19639	3	N	4475	4463	1			259
							4923	9									
06		32430 X	21373	-0-	-11057	-0-	162	1	16812	3	N	3999	4073	1			185
							4399	9									
07		28055 X	25320	-0-	-2735	-0-	290	1	20089	3	N	4492	4560	1	1	8	116
							4941	9									
*08		39987 X	39987	-0-	-0-	-0-	105	1	33898	3	Y	5164	5229	1	2	8	49
							304	4	5680	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 288763	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10950	- 15700								
03		35867 X	20301	-0-	-15566	-0-	180 2307	1 9	17814	3	N	2097	2113	1		162
04		29670 X	18625	-0-	-11045	-0-	152 2277	1 9	16196	3	N	2070	2027	1		205
05		30566 X	19339	-0-	-11227	-0-	156 2137	1 9	17046	3	N	1943	1938	1		210
06		19650 X	18975	-0-	-675	-0-	161 2152	1 9	16662	3	N	1956	1992	1		174
07		20305 X	10750	-0-	-9555	-0-	138 1066	1 9	9546	3	N	969	983	1	1 8	159
*08		21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	62 180	1 4	20080	3	Y	759	908	1	2 8	8
		WELL #: 4H		RRCID -> 288800	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL DEPTH 11363	PERF.12025	- 19535								
03		19505 X	19505	-0-	-0-	-0-	252 22	1 4	14026	3	N	4732	4603	1		292
04		18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	256 249	1 4	12394	3	N	4801	4847	1		246
05		20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	307 1401	1 4	14638	3	N	4182	4326	1		102
06		18870 X	11344	-0-	-7526	-0-	195 1016	1 4	7240	3	N	2630	2575	1		157
07		19499 X	5762	-0-	-13737	-0-	112 22	1 4	4543	3	N	986	1089	1		54
*08		22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	13449 3560	3 5	463	4	Y	4321	4196	1		179
		WELL #: 2H		RRCID -> 289198	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL DEPTH 10336	PERF.10500	- 15270								
03		45155 X	45155	-0-	-0-	-0-	254 391	1 4	36988	3	N	6838	6730	1	297 8	114
04		53280 X	39680	-0-	-13600	-0-	222 1755	1 4	30304	3	N	6726	5997	1	700 8	143
05		55056 X	38025	-0-	-17031	-0-	227 433	1 4	30863	3	N	5911	5688	1	204 8	162
06		53280 X	9184	-0-	-44096	-0-	68 89	1 4	7608	3	N	1290	1332	1	77 8	43
07		49879 X	36059	-0-	-13820	-0-	227 75	1 4	29765	3	N	5447	5366	1	11 8	113
*08		46683 X	46683	-0-	-0-	-0-	289 52	1 4	39169	3	Y	6521	6455	1	18 8	161
		WELL #: 1H		RRCID -> 289199	COMPL. DATE 03/13/2020	TOTAL DEPTH 10357	PERF.10500	- 15245								
03		48209 X	48209	-0-	-0-	-0-	257 395	1 4	37339	3	N	9289	8735	1	496 8	148
04		67680 X	55643	-0-	-12037	-0-	310 2450	1 4	42315	3	N	9607	8531	1	1019 8	205
05		69936 X	53538	-0-	-16398	-0-	320 610	1 4	43415	3	N	8357	8028	1	306 8	228
06		54420 X	52073	-0-	-2347	-0-	378 494	1 4	42393	3	N	8007	7627	1	362 8	246
07		57505 X	50721	-0-	-6784	-0-	323 105	1 4	42277	3	N	7287	7369	1	9 8	155
08		57505 X	49694	-0-	-7811	-0-	306 56	1 4	41615	3	Y	7015	6981	1	15 8	174

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 5H		RRCID -> 289201		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	31124 X	31124	-0-	-0-	-0-	186 1	29554 3	Y	1247	1079 1	112 8	140	
						12 4	1372 9						
04	30082 X	30082	-0-	-0-	-0-	178 1	28439 3	Y	1005	953 1	52 8	140	
						359 4	1106 9						
05	30132 X	28939	-0-	-1193	-0-	176 1	27693 3	Y	934	933 1	24 8	117	
						43 4	1027 9						
06	30120 X	27820	-0-	-2300	-0-	166 1	26684 3	Y	786	758 1	28 8	117	
						105 4	865 9						
07	32944 X	32944	-0-	-0-	-0-	198 1	31742 3	Y	890	871 1	22 8	114	
						25 4	979 9						
*08	27921 X	27921	-0-	-0-	-0-	182 1	26651 3	Y	759	762 1	23 8	88	
						253 4	835 9						

ESCOPETA 21901		WELL #: 2H		RRCID -> 291207		COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210			
03	36943 X	36943	-0-	-0-	-0-	516 1	29918 3	N	5875	5292 1	484 8	325	
						46 4	6463 9						
04	49710 X	34221	-0-	-15489	-0-	493 1	28681 3	N	4526	4316 1		535	
						68 4	4979 9						
05	51367 X	33885	-0-	-17482	-0-	507 1	27100 3	N	4784	4028 1	417 8	874	
						1016 4	5262 9						
06	49710 X	31716	-0-	-17994	-0-	484 1	26199 3	N	4408	4750 1	391 8	141	
						184 4	4849 9						
07	40486 X	30732	-0-	-9754	-0-	486 1	25390 3	N	4011	3722 1		430	
						444 4	4412 9						
08	36952 X	32314	-0-	-4638	-0-	517 1	26431 3	Y	4520	4086 1	336 8	528	
						394 4	4972 9						

ESCOPETA 21901		WELL #: 1H		RRCID -> 291326		COMPL. DATE 06/26/2021				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990			
03	74865 X	14015	-0-	-60850	-0-	173 1	10056 3	N	3428	3852 1	197 8	237	
						15 4	3771 9						
04	31770 X	13064	-0-	-18706	-0-	159 1	9243 3	N	3309	3156 1		390	
						22 4	3640 9						
05	30194 X	13963	-0-	-16231	-0-	179 1	9546 3	N	3527	2970 1	177 8	770	
						358 4	3880 9						
06	22770 X	12576	-0-	-10194	-0-	170 1	9188 3	N	2867	3365 1	172 8	100	
						64 4	3154 9						
07	16647 X	12728	-0-	-3919	-0-	175 1	9146 3	N	2952	2736 1		316	
						160 4	3247 9						
08	14012 X	12725	-0-	-1287	-0-	175 1	8981 3	Y	3123	2913 1	149 8	377	
						134 4	3435 9						

ARPENT 21602 25		WELL #: 4H		RRCID -> 292361		COMPL. DATE 03/04/2022				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800			
03	0 W	79976	-0-	79976	79976	543 1	58157 3	N	19342	19342 0		-0-	
						21276 9							
04	0 W	77522	-0-	77522	157498	525 1	55742 3	N	19323	19126 0		197	
						21255 9							
05	0 W	65836	-0-	65836	223334	543 1	47117 3	N	16524	16481 0	62 8	178	
						18176 9							
06	0 W	43761	-0-	43761	267095	525 1	32087 3	N	10135	10229 1	67 8	17	
						11149 9							
07	0 W	44497	-0-	44497	311592	543 1	33022 3	N	9938	9804 1	52 8	99	
						10932 9							
08	0 W	39405	-0-	39405	350997	543 1	28499 3	Y	9421	9143 1	97 8	280	
						10363 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867										
LOG JAM 22111 19		WELL #: 6H		RRCID -> 292845		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	120676 X	120676	-0-	-0-	-0-	2315 1	90057 3	N	25350	24999 0	351	
						419 4	27885 9					
05	148335 X	148335	-0-	-0-	-0-	1437 1	107301 3	N	35272	34991 0	265 8	
						798 4	38799 9				367	
06	110850 X	80063	-0-	-30787	-0-	925 1	56053 3	N	20475	20315 0	174 8	
						562 4	22523 9				353	
07	114545 X	32920	-0-	-81625	-0-	265 1	22311 3	N	9065	9137 1	68 8	
						372 4	9972 9				213	
08	114545 X	71751	-0-	-42794	-0-	862 1	48607 3	N	19661	19499 1	109 8	
						655 4	21627 9				266	
LOG JAM 22111 19		WELL #: 5H		RRCID -> 292899		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950		
04	97592 X	97592	-0-	-0-	-0-	1922 1	74764 3	N	18690	18432 0	258	
						347 4	20559 9					
05	96224 X	48761	-0-	-47463	-0-	491 1	36637 3	N	10328	10246 0	69 8	
						272 4	11361 9				271	
06	DELQ PR	30423	-0-	30423	30423	390 1	23647 3	N	5590	5547 0	46 8	
						237 4	6149 9				268	
07	96224 X	31182	-0-	-65042	-0-	282 1	23770 3	N	6122	6170 1	40 8	
						396 4	6734 9				180	
08	96224 X	33072	-0-	-63152	-0-	455 1	25692 3	Y	5982	5933 1	37 8	
						345 4	6580 9				192	
LOG JAM 22111 19		WELL #: 7H		RRCID -> 292943		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030		
04	86130 X	86130	-0-	-0-	-0-	1738 1	67583 3	N	14995	14787 0	208	
						314 4	16495 9					
05	102858 X	57131	-0-	-45727	-0-	586 1	43750 3	N	11336	11246 0	103 8	
						325 4	12470 9				195	
06	99540 X	36193	-0-	-63347	-0-	463 1	28032 3	N	6743	6689 0	69 8	
						281 4	7417 9				180	
07	102858 X	35369	-0-	-67489	-0-	318 1	26832 3	N	7065	7121 1	60 8	
						447 4	7772 9				64	
08	102858 X	38020	-0-	-64838	-0-	520 1	29297 3	Y	7098	7040 1	58 8	
						395 4	7808 9				64	
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 268277		COMPL. DATE 01/05/2012				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678		
AT LAND STATE 52-6		WELL #: 1H										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLSON STATE 57-T2-6		WELL #: 1H		RRCID -> 268786		COMPL. DATE 05/19/2012				TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930		
03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	167 4	633 9	N	575	570 1	224	
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	1421 3	223 4	N	537	378 1	383	
						591 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	257	257 1	383	
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	2840 3	178 4	N	129	187 1	325	
						142 9						
07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4314 3	130 4	N	400	557 1	168	
						440 9						
*08	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	5648 3	63 4	N	797	550 1	415	
						877 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301												
03		22293 X	22293	-0-	-0-	20589 3 1587 9	117 4	Y	1443	1631 1		206
04		14792 X	14792	-0-	-0-	12902 3 1879 9	11 4	Y	1708	1160 1		754
05		12680 X	12680	-0-	-0-	11196 3 1482 9	2 4	Y	1347	1505 1		596
06		20056 X	20056	-0-	-0-	17322 3 2729 9	5 4	Y	2481	2050 1		1027
07		18817 X	12661	-0-	-6156	11454 3 1184 9	23 4	Y	1076	1816 1		287
08		18817 X	15405	-0-	-3412	14414 3 978 9	13 4	Y	889	924 1		252

WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492												
*03		14384 X	13737	-0-	-647	781 1 66 4	12095 3 795 9	Y	723	685 1		85
04		14972 X	14972	-0-	-0-	749 1 43 4	12896 3 1284 9	Y	1167	1045 1		207
05		22718 X	22718	-0-	-0-	839 1 31 4	20088 3 1760 9	Y	1600	1633 1		174
06		17587 X	17587	-0-	-0-	766 1 16 4	14912 3 1893 9	Y	1721	1756 1		139
07		21946 X	21946	-0-	-0-	934 1 61 4	19058 3 1893 9	Y	1721	1705 1		155
08		14384 X	11660	-0-	-2724	744 1 82 4	9623 3 1211 9	Y	1101	1166 1		90

WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036												
03		22196 X	11618	-0-	-10578	10895 3 602 9	121 4	Y	547	776 1		153
04		21480 X	13971	-0-	-7509	11004 3 2608 9	359 4	Y	2371	1693 1		831
05		22196 X	15294	-0-	-6902	13994 3 818 9	482 4	Y	744	1362 1		213
06		15870 X	13563	-0-	-2307	12399 3 658 9	506 4	Y	598	649 1		162
07		14446 X	10115	-0-	-4331	9045 3 669 9	401 4	Y	608	445 1		325
08		15283 X	13391	-0-	-1892	11867 3 1059 9	465 4	Y	963	940 1		348

WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767												
03		15383 X	15383	-0-	-0-	15139 3	244 9	N	222	356 1		146
04		13980 X	12867	-0-	-1113	12667 3 199 9	1 4	N	181	178 1		149
05		14446 X	-0-	-0-	-14446			N	-0-			149
06		13980 X	11652	-0-	-2328	11615 3 36 9	1 4	N	33			182
07		15405 X	15405	-0-	-0-	15230 3 171 9	4 4	N	155	166 1		171
08		14446 X	12272	-0-	-2174	12106 3 160 9	6 4	N	145	178 1		138

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RAYMORE 57-T1-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	271713	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.11215	- 16019		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6236	3	1	4	N	617	373	1		391
						679	9								
04	23532 X	23532	-0-	-0-	-0-	21774	3	6	4	N	1593	1653	1		331
						1752	9								
05	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	22990	3	13	4	N	1499	1255	1		575
						1649	9								
06	25717 X	25717	-0-	-0-	-0-	24426	3	1	4	N	1173	1451	1		297
						1290	9								
07	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	18495	3	15	4	N	1070	1063	1		304
						1177	9								
*08	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-	21687	3	18	4	N	1461	1446	1		319
						1607	9								
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL	DEPTH	11384	PERF.11386	- 15727		
03	21545 X	17064	-0-	-4481	-0-	1108	1	12753	3	Y	1055	863	1		392
						2042	4	1161	9						
04	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	932	1	19782	3	Y	3072	3096	1		368
						1	4	3379	9						
05	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	1057	1	18574	3	Y	2436	2334	1		470
						40	4	2680	9						
06	16500 X	15723	-0-	-777	-0-	1157	1	13338	3	Y	914	1107	1		277
						223	4	1005	9						
07	24118 X	12739	-0-	-11379	-0-	689	1	10583	3	Y	1326	1301	1		302
						8	4	1459	9						
08	24118 X	16840	-0-	-7278	-0-	995	1	14617	3	Y	1112	1204	1		210
						5	4	1223	9						
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #:		1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.10960	- 15573		
03	19127 X	12052	-0-	-7075	-0-	11221	3	66	4	N	695	743	1		188
						765	9								
04	18510 X	10930	-0-	-7580	-0-	10129	3	102	4	N	635	546	1		277
						699	9								
05	12927 X	8113	-0-	-4814	-0-	7588	3	32	4	N	448	378	1		347
						493	9								
06	12180 X	11462	-0-	-718	-0-	10670	3	75	4	N	652	731	1		268
						717	9								
07	12586 X	11433	-0-	-1153	-0-	10717	3	1	4	N	650	540	1		378
						715	9								
*08	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11335	3	749	9	N	681	711	1		348
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.10718	- 15254		
03	7595 X	6574	-0-	-1021	-0-	6474	3	1	4	N	90	182	1		112
						99	9								
04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8158	3	1	4	N	102				214
						112	9								
05	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-				214
06	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7135	3	75	9	N	68	176	1		106
07	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9247	3	88	9	N	80				186
*08	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	10714	3	92	9	N	84	163	1		107

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8				//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID ->	273044	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	11073	PERF.11146	-	15957		
03		20739 X	18445	-0-	-2294	-0-	1286 73	1 4	15799 1287	3 9	N	1170	1121	1		286
04		18900 X	-0-	-0-	-18900	-0-					N	1	184	1		103
*05		20274 X	9712	-0-	-10562	-0-	1286 58	1 4	7998 370	3 9	N	336	182	1		257
06		24138 X	24138	-0-	-0-	-0-	1245 81	1 4	21523 1289	3 9	N	1172	1268	1		161
07		20274 X	16745	-0-	-3529	-0-	1286 156	1 4	14348 955	3 9	N	868	903	1		126
*08		19936 X	19936	-0-	-0-	-0-	1286 99	1 4	17453 1098	3 9	N	998	905	1		219
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32				WELL #:	1H	RRCID ->	273718	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10765	-	15577		
03		51238 X	51238	-0-	-0-	-0-	45149 4732	3 9	1357	4	Y	4302	4211	1		341
04		73419 X	73419	-0-	-0-	-0-	63101 9738	3 9	580	4	Y	8853	8541	1		653
05		60188 X	60188	-0-	-0-	-0-	54318 5557	3 9	313	4	Y	5052	5175	1		530
06		25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	23997 1695	3 9	201	4	Y	1541	1816	1		255
07		26257 X	15737	-0-	-10520	-0-	15057 625	3 9	55	4	Y	568	540	1		283
08		26257 X	15688	-0-	-10569	-0-	14558 1018	3 9	112	4	Y	925	897	1		311
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8				WELL #:	1H	RRCID ->	275255	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	10484	PERF.10517	-	15329		
03		12772 X	6933	-0-	-5839	-0-	4879 1995	3 9	59	4	N	1814	1613	1		474
04		7230 X	5385	-0-	-1845	-0-	3782 1561	3 9	42	4	N	1419	1422	1		471
05		7471 X	5688	-0-	-1783	-0-	4222 1460	3 9	6	4	N	1327	1597	1		201
06		6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	57				258
07		6944 X	6308	-0-	-636	-0-	4361 1937	3 9	10	4	N	1761	1764	1		255
*08		8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	5821 2192	3 9	2	4	N	1993	1940	1		308
BOLD JOHNSON 56-T1-36				WELL #:	2H	RRCID ->	275462	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	10910	PERF.11109	-	15920		
03		8339 X	8311	-0-	-28	-0-	6186 2110	3 9	15	4	Y	1918	1812	1		213
04		17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	13064 4232	3 9	3	4	Y	3847	3466	1		594
05		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	8599 3021	3 9	5	4	Y	2746	2789	1		551
06		8040 X	7516	-0-	-524	-0-	5425 2012	3 9	79	4	Y	1829	2043	1		337
07		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	7869 1811	3 9	19	4	Y	1646	1789	1		194
*08		14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	12749	3	2098	9	Y	1907	1970	1		131

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:	3H	RRCID -> 275634	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11513	- 15860				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6510 X	2210	-0-	-4300	-0-	1022 1 25 4	650 3 513 9	Y	466	501 1	333	
04	6300 X	4360	-0-	-1940	-0-	824 1 2 4	2334 3 1200 9	Y	1091	1050 1	374	
05	6510 X	5678	-0-	-832	-0-	1117 1 1837 9	2724 3	Y	1670	1565 1	479	
06	6300 X	4505	-0-	-1795	-0-	1113 1 1 4	1577 3 1814 9	Y	1649	1824 1	304	
07	5766 X	4250	-0-	-1516	-0-	909 1 1 4	2220 3 1120 9	Y	1018	1156 1	166	
08	5673 X	5296	-0-	-377	-0-	845 1 4 4	3326 3 1121 9	Y	1019	946 1	239	
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #:	1H	RRCID -> 275789	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 10027	PERF.10465	- 15313				
03	12028 X	2681	-0-	-9347	-0-	1781 3 784 9	116 4	N	713	543 1	312	
04	11640 X	4129	-0-	-7511	-0-	2991 3 972 9	166 4	N	884	870 1	326	
05	12028 X	2511	-0-	-9517	-0-	1793 3 660 9	58 4	N	600	713 1	213	
06	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-			N	474	541 1	146	
07	7626 X	2580	-0-	-5046	-0-	1728 3 803 9	49 4	N	730	724 1	152	
08	4278 X	765	-0-	-3513	-0-	533 3 197 9	35 4	N	179	182 1	149	
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:	1H	RRCID -> 276286	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10138	PERF.10754	- 15639				
03	DLQ G-10	18441	-0-	18441	25422	284 1 79 4	16601 3 1477 9	N	1343	1443 1	238	
04	DLQ G-10	15376	-0-	15376	40798	96 1 185 4	13873 3 1222 9	N	1111	1100 1	249	
05	DLQ G-10	12330	-0-	12330	53128	36 1 98 4	11291 3 905 9	N	823	719 1	353	
06	73593 X	20465	-0-	-53128	-0-	166 1 60 4	19115 3 1124 9	N	1022	1056 1	319	
07	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	358 1 74 4	20186 3 1257 9	N	1143	1259 1	203	
*08	22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	248 1 91 4	21086 3 1313 9	N	1194	1053 1	344	
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:	4H	RRCID -> 276866	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10098	- 14910				
03	20289 X	20289	-0-	-0-	-0-	19684 3 585 9	20 4	Y	532	602 1	596	
04	27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	27125 3 704 9	13 4	Y	640	613 1	623	
05	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	20133 3 719 9	66 4	Y	654	503 1	774	
06	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	19448 3 648 9	23 4	Y	589	631 1	732	
07	27776 X	27776	-0-	-0-	-0-	27304 3 425 9	47 4	Y	386	522 1	596	
*08	31971 X	31971	-0-	-0-	-0-	31054 3 861 9	56 4	Y	783	542 1	837	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BROWN STATE 56-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	277117	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11215 - 16026
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	22816 X	15956	-0-	-6860	-0-	12820	3	349	4	Y	2534	2585 1 431
04	20250 X	16829	-0-	-3421	-0-	2787	9	581	4	Y	2594	2074 1 951
05	22196 X	20298	-0-	-1898	-0-	13395	3	791	4	Y	2455	2851 1 555
06	21480 X	18357	-0-	-3123	-0-	2853	9	591	4	Y	2519	2432 1 642
07	17391 X	15101	-0-	-2290	-0-	16806	3	382	4	Y	2081	2366 1 357
08	20305 X	16013	-0-	-4292	-0-	2701	9	13	4	Y	2193	2145 1 405
						14995	3					
						2771	9					
						12430	3					
						2289	9					
						13588	3					
						2412	9					

STATE DELA 58-T2-38		WELL #:		1H	RRCID ->	277213	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9592 - 14255
03	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	12308	3	181	4	N	1647	1607 1 475
04	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	1812	9	175	4	N	2592	2903 1 164
05	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	13250	3	154	4	N	1079	713 1 530
06	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	2851	9	39	4	N	1882	2107 1 305
07	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	4761	3	64	4	N	1645	1783 1 167
*08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	1187	9	152	4	N	1546	1409 1 304
						10649	3					
						2070	9					
						8191	3					
						1810	9					
						3124	3					
						1701	9					

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36		WELL #:		1H	RRCID ->	277458	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10200 - 15011
03	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	7838	3	115	4	N	1986	1789 1 488
04	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	2185	9	93	4	N	2158	2317 1 329
05	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	6793	3	100	4	N	2136	2117 1 348
06	9000 X	6070	-0-	-2930	-0-	2374	9	114	4	N	1537	1399 1 486
07	9300 X	8120	-0-	-1180	-0-	7779	3	101	4	N	1724	1934 1 276
08	9300 X	8469	-0-	-831	-0-	2350	9	76	4	N	1777	1771 1 282
						4265	3					
						1691	9					
						6123	3					
						1896	9					
						6438	3					
						1955	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:	3H	RRCID ->	277467	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	9998	PERF.10120	-	14783				
*10		10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	8848 3	22 4	Y	1732	1919	1			242	
*11		27769 X	27769	-0-	-0-	-0-	25428 3	5 4	Y	2124	1877	1			489	
12		25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	22106 3	2955 9	Y	2686	2579	1			596	
01		26069 X	26069	-0-	-0-	-0-	24673 3	2 4	Y	1267	1737	1			126	
02		17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	17179 3	28 4	Y	450	504	1			72	
03		22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	21228 3	7 4	Y	1108	962	1			218	
04		20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	19469 3	4 4	Y	1184	1215	1			187	
05		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	12738 3	2 4	Y	1319	1192	1			314	
06		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	8127 3	34 4	Y	1068	1130	1			252	
07		9145 X	7391	-0-	-1754	-0-	6027 3	123 4	Y	1128	1166	1			214	
*08		17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	15986 3	5 4	Y	1411	1428	1			197	
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:	5H	RRCID ->	277583	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10089	-	14890				
*10		14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	13140 3	17 4	Y	1128	1145	1			158	
*11		30023 X	30023	-0-	-0-	-0-	29259 3	7 4	Y	688	688	1			158	
12		25048 X	25048	-0-	-0-	-0-	24498 3	550 9	Y	500	547	1			111	
01		19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	17529 3	2264 9	Y	2058	1964	1			205	
02		14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	13202 3	9 4	Y	1356	1345	1			216	
03		23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	22094 3	1 4	Y	1266	1233	1			249	
04		27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	25525 3	5 4	Y	1911	1858	1			302	
05		22038 X	22038	-0-	-0-	-0-	21096 3	3 4	Y	854	953	1			203	
06		25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	24269 3	257 4	Y	1289	1188	1			304	
07		25862 X	25862	-0-	-0-	-0-	24592 3	144 4	Y	1024	1133	1			195	
*08		24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	23060 3	9 4	Y	1329	1338	1			186	
KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #:	1H	RRCID ->	277719	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10682	-	15449				
03		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	5287 3	81 4	N	1427	1531	1			368	
04		6210 X	5869	-0-	-341	-0-	4308 3	112 4	N	1317	1422	1			263	
05		6882 X	5465	-0-	-1417	-0-	3887 3	95 4	N	1348	1236	1			375	
06		6660 X	1712	-0-	-4948	-0-	1140 3	47 4	N	477	704	1			148	
07		6882 X	5968	-0-	-914	-0-	4061 3	81 4	N	1660	1401	1			407	
08		6882 X	4334	-0-	-2548	-0-	2769 3	25 4	N	1400	1591	1			216	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215	COMPL. DATE 03/28/2020	TOTAL DEPTH 10299	PERF.10384	- 15195						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4123 X	62	-0-	-4061	-0-	1 3 54 9	7 4	Y	49	49	1			6
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2017 3 634 9	51 4	Y	576	521	1			61
05	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1104 3 273 9	18 4	Y	248	274	1			35
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	2784 3 855 9	34 4	Y	777	672	1			140
07	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6156 3 1253 9	72 4	Y	1139	1174	1			105
*08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	3883 3 978 9	33 4	Y	889	940	1			54

STATE POGO 57-T2-4		WELL #:		1H	RRCID -> 278216	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 9776	PERF.10271	- 15082					
03	8928 X	3488	-0-	-5440	-0-	1742 3 1690 9	56 4	Y	1536	1495	1			713
04	6960 X	3266	-0-	-3694	-0-	1410 3 1796 9	60 4	Y	1633	1866	1			480
05	6820 X	3817	-0-	-3003	-0-	2812 3 953 9	52 4	Y	866	558	1			788
06	5580 X	5244	-0-	-336	-0-	3728 3 1428 9	88 4	Y	1298	1477	1			609
07	5766 X	5065	-0-	-701	-0-	3699 3 1164 9	202 4	Y	1058	1234	1			433
*08	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	4058 3 1460 9	53 4	Y	1327	1279	1			481

JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #:		1H	RRCID -> 278218	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10929	- 15592					
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	643 1 28 4	1118 3 571 9	N	519	173	1			480
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	622 1 76 4	2553 3 1843 9	N	1675	1836	1			319
05	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	643 1 13 4	7153 3 1907 9	N	1734	1627	1			426
06	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	622 1 21 4	8991 3 2196 9	N	1996	2306	1			116
07	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	643 1 8 4	10229 3 2382 9	N	2165	2108	1			173
*08	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	643 1 12 4	11335 3 2896 9	N	2633	2297	1			509

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		1H	RRCID -> 278221	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 10068	PERF.10205	- 14760					
03	9951 X	2497	-0-	-7454	-0-	1746 3 748 9	3 4	N	680	747	1			217
04	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	7634 3 2090 9	19 4	N	1900	1806	1			311
05	10447 X	5924	-0-	-4523	-0-	4504 3 1387 9	33 4	N	1261	1259	1			313
06	10110 X	8578	-0-	-1532	-0-	6751 3 1801 9	26 4	N	1637	1627	1			323
07	10075 X	5964	-0-	-4111	-0-	4694 3 1216 9	54 4	N	1105	1069	1			359
*08	12049 X	12049	-0-	-0-	-0-	9630 3 2383 9	36 4	N	2166	2130	1			395

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6370	-0-	-16	-0-	4322 3	194	4	N	1685	1197	1	605
04	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	1854 9 5274 3	133	4	N	2289	2664	1	230
05	5177	X	590	-0-	-4587	-0-	2518 9 351 3	42	4	N	179			409
06	6150	X	5726	-0-	-424	-0-	197 9 3418 3	2308	9	N	2098	2264	1	243
07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	7479 3	2719	9	N	2472	2184	1	531
08	8184	X	6310	-0-	-1874	-0-	4853 3 1454 9	3	4	N	1322	1572	1	281
STATE PROJECTS 57-T2-47X2		WELL #:		1H	RRCID -> 278235	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	10593	-	17729	
03	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	1286 1	16281	3	N	3307	3043	1	456
04	12960	X	8970	-0-	-3990	-0-	165 4 1245 1	3638 9 6055 3		N	1453	1734	1	175
05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	72 4 1286 1	1598 9 10330 3		N	2009	1763	1	421
06	12960	X	10474	-0-	-2486	-0-	139 4 1245 1	2210 9 7182 3		N	1806	1864	1	363
07	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	60 4 1286 1	1987 9 9265 3		N	2660	2316	1	707
*08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	62 4 1286 1	2926 9 10183 3		N	2792	2845	1	654
STATE JAMES 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 278236	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9754	-	14461	
*03	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	643 1	9003	3	N	2613	2361	1	386
*04	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	558 4 622 1	2874 9 12127 3		N	2726	2754	1	358
05	14973	X	13402	-0-	-1571	-0-	420 4 643 1	2999 9 9700 3		N	2448	2327	1	479
06	14490	X	7999	-0-	-6491	-0-	366 4 622 1	2693 9 5700 3		N	1411	1636	1	254
07	16709	X	13089	-0-	-3620	-0-	125 4 643 1	1552 9 9570 3		N	2614	2524	1	344
08	16709	X	1823	-0-	-14886	-0-	1 4 643 1	2875 9 793 3		N	295	540	1	99
DARCY STATE 56-T3-22		WELL #:		1H	RRCID -> 278241	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10480	-	15081	
03	9238	X	7145	-0-	-2093	-0-	643 1	4293	3	N	1769	1670	1	236
04	8940	X	7196	-0-	-1744	-0-	263 4 622 1	1946 9 4598 3		N	1463	1439	1	260
05	9238	X	5087	-0-	-4151	-0-	367 4 643 1	1609 9 3067 3		N	914	748	1	426
06	6900	X	4911	-0-	-1989	-0-	372 4 622 1	1005 9 3274 3		N	680	914	1	192
07	7440	X	6107	-0-	-1333	-0-	267 4 643 1	748 9 4366 3		N	835	705	1	322
*08	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	179 4 643 1	919 9 8819 3		N	1899	1788	1	433
							245 4	2089	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 2H		RRCID -> 278426		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	9827 X	9180	-0-	-647	-0-	-0-	7459	3	41	4	Y	1527	1363	1	428
							1680	9							
04	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	-0-	10802	3	128	4	Y	105	496	1	37
							116	9							
05	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	-0-	12624	3	61	4	Y	2101	1537	1	601
							2311	9							
06	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	-0-	12371	3	104	4	Y	2297	2275	1	623
							2527	9							
07	10881 X	10110	-0-	-771	-0-	-0-	9179	3	77	4	Y	776	984	1	415
							854	9							
*08	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	-0-	11165	3	149	4	Y	1643	1464	1	594
							1807	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 1H		RRCID -> 278442		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389					
03	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	1	8849	3	Y	1137	1194	1	168
							71	4	1251	9					
04	7890 X	5321	-0-	-2569	-0-	-0-	753	1	3861	3	Y	611	595	1	184
							35	4	672	9					
05	10695 X	86	-0-	-10609	-0-	-0-	48	1	18	3	Y	17	195	1	6
							1	4	19	9					
06	10980 X	4	-0-	-10976	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	8	1	1
07	11346 X	1033	-0-	-10313	-0-	-0-	530	1	438	3	Y	53	7	1	47
							7	4	58	9					
08	11346 X	10193	-0-	-1153	-0-	-0-	1072	1	7162	3	Y	1611	1435	1	223
							187	4	1772	9					

STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 1H		RRCID -> 278514		COMPL. DATE 02/01/2015				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963					
03	10354 X	10337	-0-	-17	-0-	-0-	8721	3	1616	9	Y	1469	1463	1	54
04	11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	-0-	9500	3	2	4	Y	1545	1549	1	50
							1700	9							
05	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	-0-	7952	3	2	4	Y	2430	2401	1	79
							2673	9							
06	9990 X	6127	-0-	-3863	-0-	-0-	3695	3	6	4	Y	2205	2185	1	99
							2426	9							
07	11563 X	2132	-0-	-9431	-0-	-0-	997	3	29	4	Y	1005	1076	1	28
							1106	9							
08	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-	-0-					Y	1309	1187	1	150

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: 1H		RRCID -> 278515		COMPL. DATE 05/30/2015				TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673					
03	DLQ G-10	10236	-0-	10236	23893	-0-	173	1	8138	3	N	1728	1685	1	316
							24	4	1901	9					
04	DLQ G-10	10082	-0-	10082	33975	-0-	57	1	7976	3	N	1836	1861	1	291
							29	4	2020	9					
05	DLQ G-10	7500	-0-	7500	41475	-0-	18	1	5524	3	N	1764	1503	1	552
							18	4	1940	9					
06	49463 X	7988	-0-	-41475	-0-	-0-	62	1	6633	3	N	1156	1476	1	232
							21	4	1272	9					
07	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	8186	3	N	1996	2038	1	190
							68	4	2196	9					
08	6975 X	1213	-0-	-5762	-0-	-0-	15	1	920	3	N	236	186	1	240
							18	4	260	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BARLOW 57-T2-47X2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BARLOW 57-T2-47X2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 278999		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190					
03	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	9919 3007	3 9	123	4	Y	2734	2584	1		343
04	11670 X	7582	-0-	-4088	-0-	5295 2207	3 9	80	4	Y	2006	2007	1		342
05	11904 X	7625	-0-	-4279	-0-	5137 2406	3 9	82	4	Y	2187	2147	1		382
06	11670 X	2980	-0-	-8690	-0-	1289 1517	3 9	174	4	Y	1379	1454	1		307
07	12059 X	8583	-0-	-3476	-0-	6030 2453	3 9	100	4	Y	2230	2307	1		230
08	12059 X	10838	-0-	-1221	-0-	8293 2443	3 9	102	4	Y	2221	2205	1		246

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #: 2H		RRCID -> 279011		COMPL. DATE 08/24/2015				TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020					
03	10850 X	4273	-0-	-6577	-0-	3979 111	3 9	183	4	Y	101	120	1		29
04	10200 X	10057	-0-	-143	-0-	9930 7837	3 3	127	4	Y	-0-	29	1		-0-
05	9362 X	8030	-0-	-1332	-0-	7837 119	3 9	74	4	Y	108	92	1		16
06	8940 X	5766	-0-	-3174	-0-	5661 2	3 9	103	4	Y	2	18	1		-0-
07	10385 X	2998	-0-	-7387	-0-	1587 1308	3 9	103	4	Y	1189	923	1		266
08	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	1219	1317	1		168

JR 56-T3-26		WELL #: 1H		RRCID -> 279167		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254					
03	16340 X	16340	-0-	-0-	-0-	13998 2274	3 9	68	4	N	2067	1979	1		495
04	13500 X	12564	-0-	-936	-0-	10487 1997	3 9	80	4	N	1815	1961	1		349
05	16523 X	16389	-0-	-134	-0-	13845 2467	3 9	77	4	N	2243	2120	1		472
06	15990 X	12762	-0-	-3228	-0-	10983 1681	3 9	98	4	N	1528	1777	1		223
07	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-	14395 2598	3 9	97	4	N	2362	2121	1		464
*08	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	14135 2358	3 9	81	4	N	2144	2282	1		326

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #: 1H		RRCID -> 279200		COMPL. DATE 10/20/2015				TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445					
03	15872 X	7077	-0-	-8795	-0-	5451 1593	3 9	33	4	Y	1448	1488	1		107
04	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	15011 4133	3 9	54	4	Y	3757	3683	1		181
05	18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	14937 3442	3 9	63	4	Y	3129	3187	1		123
06	10560 X	9329	-0-	-1231	-0-	6894 2404	3 9	31	4	Y	2185	2183	1		125
07	15872 X	9897	-0-	-5975	-0-	7376 2494	3 9	27	4	Y	2267	2234	1		158
08	15872 X	8776	-0-	-7096	-0-	6771 1958	3 9	47	4	Y	1780	1860	1		78

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* TOTAL DEPTH	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878													
03	DLQ	G-10	9679	-0-	9679	16500	110 1 392 4	6523 3 2654 9	N	2413	2447 1		415
04	DLQ	G-10	10387	-0-	10387	26887	53 1 65 4	7535 3 2734 9	N	2485	2623 1		277
05	DLQ	G-10	10260	-0-	10260	37147	25 1 166 4	7498 3 2571 9	N	2337	2232 1		382
06	46513	X	9366	-0-	-37147	-0-	61 1 44 4	7010 3 2251 9	N	2046	2232 1		196
07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	107 1 54 4	6010 3 1868 9	N	1698	1657 1		237
*08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	73 1 50 4	6487 3 2245 9	N	2041	1852 1		426

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866													
03	25175	X	25175	-0-	-0-	-0-	23834 3 1225 9	116 4	Y	1114	1413 1		138
04	25725	X	25725	-0-	-0-	-0-	24208 3 1505 9	12 4	Y	1368	1373 1		133
05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	11726 3 724 9	44 4	Y	658	725 1		66
06	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9323 3	547 9	Y	497	521 1		42
07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7788 3 102 9	8 4	Y	93	124 1		11
*08	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	7820 3 755 9	85 4	Y	686	658 1		39

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812													
03	9455	X	8118	-0-	-1337	-0-	6381 3 1733 9	4 4	N	1575	1514 1		303
04	9150	X	7929	-0-	-1221	-0-	6293 3 1632 9	4 4	N	1484	1311 1		476
05	9455	X	8439	-0-	-1016	-0-	6726 3 1712 9	1 4	N	1556	1677 1		355
06	8130	X	8071	-0-	-59	-0-	6470 3 1598 9	3 4	N	1453	1480 1		328
07	8401	X	8171	-0-	-230	-0-	6538 3 1626 9	7 4	N	1478	1477 1		329
08	8432	X	7812	-0-	-620	-0-	6224 3 1575 9	13 4	N	1432	1476 1		285

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678													
03	12431	X	7789	-0-	-4642	-0-	6933 3 846 9	10 4	Y	769	680 1		138
04	10860	X	10413	-0-	-447	-0-	9643 3 767 9	3 4	Y	697	745 1		90
05	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	11583 3 950 9	13 4	Y	864	853 1		101
06	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	10741 3 560 9	4 4	Y	509	536 1		74
07	10757	X	9603	-0-	-1154	-0-	9279 3 306 9	18 4	Y	278	322 1		30
08	12555	X	9253	-0-	-3302	-0-	8746 3 503 9	4 4	Y	457	442 1		45

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MOCAP 56-T1-25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL	DEPTH	11032	PERF.11164	- 16027	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	1756	3	1	4	Y	1247	1135	1	197
						1372	9							
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	2346	3	7	4	Y	1024	1031	1	190
						1126	9							
05	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	3542	3	3	4	Y	961	1016	1	135
						1057	9							
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	4801	3	695	9	Y	632	719	1	48
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	2886	3	6	4	Y	1216	1145	1	119
						1338	9							
*08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	3679	3	7	4	Y	1135	1054	1	200
						1249	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17		WELL #:		1H	RRCID ->	280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL	DEPTH	10896	PERF.11056	- 18450	
03	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	2013	1	5739	3	N	2660	2893	1	192
						1	4	2926	9					
04	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	2351	1	5661	3	N	2792	2650	1	334
						3	4	3071	9					
05	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	3877	1	5725	3	N	3000	2856	1	478
						3300	9							
06	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	3453	1	5076	3	N	2266	2327	1	417
						289	4	2493	9					
07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	2037	1	1393	3	Y	2027	1971	1	473
						8	4	2230	9					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	596	727	1	342

MOCAP 56-T1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	281029	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	11048	PERF.11120	- 16256	
03	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	4842	3	2	4	Y	1576	1427	1	249
						1734	9							
04	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	6204	3	12	4	Y	1806	1720	1	335
						1987	9							
05	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	5053	3	2	4	Y	2016	2067	1	284
						2218	9							
06	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	6546	3	1	4	Y	3019	3071	1	232
						3321	9							
07	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	4414	3	10	4	Y	1474	1562	1	144
						1621	9							
*08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	5644	3	10	4	Y	1518	1395	1	267
						1670	9							

STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:		1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.10856	- 18301	
03	15717 X	12106	-0-	-3611	-0-	9535	3	200	4	N	2155	2164	1	496
						2371	9							
04	15210 X	7851	-0-	-7359	-0-	6131	3	146	4	N	1431	1563	1	364
						1574	9							
05	15717 X	8356	-0-	-7361	-0-	6086	3	127	4	N	1948	1771	1	541
						2143	9							
06	13470 X	6841	-0-	-6629	-0-	4552	3	135	4	N	1958	1939	1	560
						2154	9							
07	12121 X	1864	-0-	-10257	-0-	627	3	79	4	Y	1053	1228	1	385
						1158	9							
08	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	1389	1419	1	355

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		//CONT.// 085408		WELL #:	1H	RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	- 17502	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	2609	3	173	4	N	715	570	1	346
						787	9							
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	2716	3	92	4	N	1505	1493	1	358
						1656	9							
05	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	7163	3	159	4	N	2424	2039	1	743
						2666	9							
06	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	5871	3	173	4	N	954	1111	1	586
						1049	9							
07	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	8950	3	224	4	N	2536	2722	1	400
						2790	9							
*08	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	6701	3	159	4	N	2070	1840	1	630
						2277	9							

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	- 14717		
*03	10354 X	8668	-0-	-1686	-0-	329	1	7142	3	Y	1088	1196	1	86
						1197	9							
*04	8790 X	8732	-0-	-58	-0-	669	1	6975	3	Y	989	1031	1	44
						1088	9							
05	10168 X	5849	-0-	-4319	-0-	859	1	4196	3	Y	713	717	1	40
						10	4	784	9					
06	9840 X	8783	-0-	-1057	-0-	989	1	6787	3	Y	914	909	1	45
						2	4	1005	9					
07	10168 X	9142	-0-	-1026	-0-	987	1	6695	3	Y	1326	1254	1	117
						1	4	1459	9					
08	8990 X	7018	-0-	-1972	-0-	1204	1	4893	3	Y	834	894	1	57
						4	4	917	9					

STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:		1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10387	- 15161		
03	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	468	1	4980	3	Y	1275	1285	1	44
						10	4	1403	9					
04	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	433	1	4141	3	Y	1118	1130	1	32
						10	4	1230	9					
05	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	625	1	6027	3	Y	2158	2080	1	110
						7	4	2374	9					
06	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	497	1	4544	3	Y	1809	1830	1	89
						2	4	1990	9					
07	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	903	1	6768	3	Y	3352	3185	1	256
						3687	9							
*08	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	1096	1	8192	3	Y	3139	3170	1	225
						2	4	3453	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 281608	COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL DEPTH 10538	PERF.10728	- 15413				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	688 1	3938 3	735	Y	724	1	49	
						16 4	809 9						
*11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	582 1	3794 3	1292	Y	1251	1	90	
						7 4	1421 9						
12	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	411 1	4544 3	1282	Y	1247	1	125	
						42 4	1410 9						
01	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	887 1	4942 3	1647	Y	1664	1	108	
						8 4	1812 9						
02	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	579 1	3671 3	1254	Y	1298	1	64	
						82 4	1379 9						
03	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	2182 1	3348 3	1956	Y	1969	1	51	
						40 4	2152 9						
04	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	4835 1	2199 3	1722	Y	1527	1	246	
						54 4	1894 9						
05	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	1253 1	3775 3	1270	Y	1413	1	103	
						19 4	1397 9						
06	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	750 1	3761 3	1410	Y	1444	1	69	
						12 4	1551 9						
07	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	829 1	4455 3	1434	Y	1433	1	70	
						4 4	1577 9						
*08	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	909 1	3935 3	1640	Y	1637	1	73	
						8 4	1804 9						

MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 281840	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 10861	PERF.11605	- 15810				
03	10571 X	10169	-0-	-402	-0-	2146 1	5446 3	2276	N	2161	1	366	
						73 4	2504 9						
04	10230 X	9434	-0-	-796	-0-	2302 1	5096 3	1834	N	1958	1	242	
						19 4	2017 9						
05	10571 X	7366	-0-	-3205	-0-	3350 1	1497 3	2262	N	2132	1	372	
						31 4	2488 9						
06	9840 X	8537	-0-	-1303	-0-	3020 1	3169 3	2110	N	2121	1	361	
						27 4	2321 9						
07	10168 X	10025	-0-	-143	-0-	3661 1	4187 3	1949	N	1939	1	371	
						33 4	2144 9						
*08	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	3470 1	5125 3	1886	N	1945	1	312	
						32 4	2075 9						

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 9908	- 14626				
*01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	288 1	38 3	231	N	757	1	154	
						25 4	254 9						
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N			154	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N			154	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N			154	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N			154	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N			154	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N			154	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N			154	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	19437 X	16064	-0-	-3373	-0-	429	1	13178	3	Y	2224	2179	1	99
						11	4	2446	9					
04	18810 X	9876	-0-	-8934	-0-	367	1	7300	3	Y	2002	1938	1	163
						7	4	2202	9					
05	18321 X	18317	-0-	-4	-0-	1435	1	14883	3	Y	1765	1755	1	173
						57	4	1942	9					
06	17730 X	8736	-0-	-8994	-0-	548	1	5559	3	Y	2368	2429	1	112
						24	4	2605	9					
07	16058 X	13988	-0-	-2070	-0-	775	1	10530	3	Y	2432	2423	1	121
						8	4	2675	9					
08	18321 X	13034	-0-	-5287	-0-	752	1	9853	3	Y	2194	2157	1	158
						16	4	2413	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359		
03	6975 X	815	-0-	-6160	-0-	179	1	572	3	Y	5	71	1	2
						58	4	6	9					
04	6750 X	4532	-0-	-2218	-0-	313	1	4217	3	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
05	4836 X	4713	-0-	-123	-0-	229	1	4471	3	Y	1	1	1	-0-
						12	4	1	9					
06	2760 X	936	-0-	-1824	-0-	88	1	836	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
07	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	597	1	7749	3	Y	661	510	1	151
						1	4	727	9					
*08	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4373	3	Y	560	605	1	106
						616	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10750	- 18167		
03	7843 X	6029	-0-	-1814	-0-	492	1	2848	3	Y	2439	2473	1	69
						6	4	2683	9					
04	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	872	1	7901	3	Y	2979	2892	1	156
						10	4	3277	9					
05	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	1363	1	6061	3	Y	1933	2028	1	61
						24	4	2126	9					
06	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	2407	1	6950	3	Y	2022	1881	1	202
						1	4	2224	9					
07	7843 X	7026	-0-	-817	-0-	1566	1	2647	3	Y	2552	2560	1	194
						6	4	2807	9					
08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	2101	2246	1	49

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:		1H	RRCID ->	282003	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10109	- 14757		
03	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	94	1	6303	3	N	778	1076	1	150
						42	4	856	9					
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	734	1	4087	3	N	587	356	1	381
						79	4	646	9					
05	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1609	1	5442	3	N	831	1042	1	170
						80	4	914	9					
06	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	1531	1	2819	3	N	413	353	1	230
						60	4	454	9					
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	1585	1	5373	3	N	772	842	1	160
						37	4	849	9					
*08	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	2055	1	6201	3	N	1121	1059	1	222
						40	4	1233	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.10058	- 17473			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	35157	-0-	35157	66453	909 1	29694 3	N	4047	4005	1			473
04	DLQ G-10	21372	-0-	21372	87825	102 4	4452 9	N	2472	2267	1			678
05	DLQ G-10	34351	-0-	34351	122176	1139 1	17437 3	N	4342	4469	1			551
06	151661 X	29485	-0-	-122176	-0-	77 4	2719 9	N	3458	3250	1			759
07	33047 X	33047	-0-	-0-	-0-	2117 1	27352 3	N	3306	3587	1			478
*08	31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	106 4	4776 9	N	3466	3320	1			624
						2138 1	23398 3	N						
						145 4	3804 9							
						2512 1	26740 3	N						
						158 4	3637 9							
						2332 1	25564 3	N						
						167 4	3813 9							

STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:		1H	RRCID -> 282023	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10402	- 14853			
03	15779 X	13397	-0-	-2382	-0-	591 1	10401 3	Y	2180	2223	1			171
04	15270 X	12788	-0-	-2482	-0-	7 4	2398 9	Y	1534	1513	1			192
05	14632 X	10610	-0-	-4022	-0-	4235 1	6795 3	Y	1551	1660	1			83
06	14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	71 4	1687 9	Y	2289	2242	1			130
07	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	1395 1	7489 3	Y	2496	2421	1			205
08	13392 X	12967	-0-	-425	-0-	20 4	1706 9	Y	2072	2179	1			98
						1090 1	10713 3	Y						
						2 4	2518 9							
						1117 1	11612 3	Y						
						12 4	2746 9							
						976 1	9705 3	Y						
						7 4	2279 9							

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	10566	PERF.10645	- 15389			
03	17205 X	14359	-0-	-2846	-0-	2522 1	9520 3	N	2105	2197	1			287
04	15690 X	14066	-0-	-1624	-0-	1 4	2316 9	N	2541	2355	1			473
05	16213 X	12808	-0-	-3405	-0-	3029 1	8240 3	N	2015	1947	1			541
06	13890 X	10477	-0-	-3413	-0-	2 4	2795 9	N	1632	1750	1			423
07	14539 X	13657	-0-	-882	-0-	3107 1	7482 3	N	2011	2195	1			239
08	14539 X	13812	-0-	-727	-0-	2 4	2217 9	N	2167	2169	1			237
						2488 1	6186 3	N						
						8 4	1795 9							
						2973 1	8467 3	N						
						5 4	2212 9							
						2990 1	8435 3	N						
						3 4	2384 9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479			
03	32922 X	17161	-0-	-15761	-0-	1311 1	13067 3	Y	2518	2563	1			211
04	31860 X	26117	-0-	-5743	-0-	13 4	2770 9	Y	3491	3542	1			160
05	32922 X	23480	-0-	-9442	-0-	2821 1	19450 3	Y	3523	3317	1			366
06	26010 X	14543	-0-	-11467	-0-	6 4	3840 9	Y	2714	2713	1			367
07	27001 X	9689	-0-	-17312	-0-	2452 1	17147 3	Y	3280	3287	1			360
08	27001 X	-0-	-0-	-27001	-0-	6 4	3875 9	Y	3330	3491	1			199
						1570 1	9986 3	Y						
						2 4	2985 9							
						463 1	5607 3	Y						
						11 4	3608 9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9300 X	5354	-0-	-3946	-0-	4129	3	123	4	Y	1002	1066	131
						1102	9						
04	9000 X	6307	-0-	-2693	-0-	4838	3	132	4	Y	1215	1218	128
						1337	9						
05	9300 X	8784	-0-	-516	-0-	7319	3	84	4	Y	1255	1205	178
						1381	9						
06	8730 X	7981	-0-	-749	-0-	6231	3	43	4	Y	1552	1450	280
						1707	9						
07	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	8058	3	82	4	Y	1477	1621	136
						1625	9						
08	8773 X	8572	-0-	-201	-0-	7136	3	86	4	Y	1227	1289	74
						1350	9						

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

03	DLQ G-10	7787	-0-	7787	13587	741	1	5682	3	N	1203	914	570
						41	4	1323	9				
04	DLQ G-10	7514	-0-	7514	21101	662	1	5635	3	N	1088	1266	392
						20	4	1197	9				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21101					N	5	168	229
06	27350 X	6249	-0-	-21101	-0-	670	1	4569	3	N	904	535	598
						16	4	994	9				
07	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	765	1	7175	3	N	871	1236	233
						30	4	958	9				
*08	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	718	1	5987	3	N	876	846	263
						37	4	964	9				

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 1202H RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

*09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

03	12152 X	8636	-0-	-3516	-0-	6438	3	152	4	Y	1860	1909	243
						2046	9						
04	11760 X	10511	-0-	-1249	-0-	7872	3	248	4	Y	2174	2188	229
						2391	9						
05	12152 X	11991	-0-	-161	-0-	9537	3	101	4	Y	2139	2064	304
						2353	9						
06	11070 X	8992	-0-	-2078	-0-	6995	3	53	4	Y	1767	1752	319
						1944	9						
07	11439 X	8767	-0-	-2672	-0-	7150	3	48	4	Y	1426	1614	131
						1569	9						
*08	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	9855	3	110	4	Y	1971	1983	119
						2168	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID -> 282846	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 10404	PERF.10473	- 15154			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	996 1 6 4	7219 3 2116 9	Y	1924	1877 1		188
04	9900 X	7975	-0-	-1925	-0-	652 1 17 4	4965 3 2341 9	Y	2128	2092 1		224
05	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	731 1 71 4	6631 3 2114 9	Y	1922	1973 1		173
06	9990 X	6391	-0-	-3599	-0-	442 1 87 4	4421 3 1441 9	Y	1310	1350 1		133
07	10323 X	8822	-0-	-1501	-0-	694 1 23 4	6869 3 1236 9	Y	1124	1097 1		160
08	10323 X	9120	-0-	-1203	-0-	702 1 30 4	6941 3 1447 9	Y	1315	1261 1		214

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 282869	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11461	- 16309			
03	2015 X	1041	-0-	-974	-0-	562 1 80 4	136 3 263 9	Y	239	241 1		58
04	1290 X	756	-0-	-534	-0-	720 1 18 4	18 3	Y	-0-	58 1		-0-
05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1316 1 17 4	20 3 824 9	Y	749	616 1		133
06	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1024 1 24 4	168 3 868 9	Y	789	744 1		178
07	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	811 1 13 4	64 3 871 9	Y	792	785 1		185
08	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1063 1 171 4	48 3 615 9	Y	559	564 1		180

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11529	- 16125			
03	8711 X	7780	-0-	-931	-0-	2287 1 372 4	3319 3 1802 9	Y	1638	1444 1		398
04	8250 X	5496	-0-	-2754	-0-	2439 1 32 4	1334 3 1691 9	Y	1537	1587 1		348
05	8525 X	5743	-0-	-2782	-0-	3670 1 51 4	432 3 1590 9	Y	1445	1537 1		256
06	7530 X	6821	-0-	-709	-0-	3855 1 98 4	1472 3 1396 9	Y	1269	1239 1		286
07	7781 X	6328	-0-	-1453	-0-	3150 1 32 4	1826 3 1320 9	Y	1200	1206 1		280
08	7781 X	5736	-0-	-2045	-0-	2977 1 283 4	1246 3 1230 9	Y	1118	1038 1		360

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		3H	RRCID -> 282880	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10293	PERF.10476	- 15072			
03	10850 X	8792	-0-	-2058	-0-	906 1 5 4	6639 3 1242 9	Y	1129	1080 1		110
04	10500 X	7001	-0-	-3499	-0-	700 1 21 4	5063 3 1217 9	Y	1106	1100 1		116
05	10137 X	8743	-0-	-1394	-0-	742 1 73 4	6690 3 1238 9	Y	1125	1140 1		101
06	8520 X	7603	-0-	-917	-0-	635 1 393 4	5400 3 1175 9	Y	1068	1060 1		109
07	8804 X	8802	-0-	-2	-0-	666 1 22 4	6589 3 1525 9	Y	1386	1297 1		198
*08	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	670 1 33 4	6685 3 1429 9	Y	1299	1286 1		211

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY DIPPING DODSON 33-96		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052												
03	12183 X	11849	-0-	-334	-0-	635 1	10657 3	Y	350	463 1	81	
						172 4	385 9					
04	20831 X	20831	-0-	-0-	-0-	1330 1	18384 3	Y	761	669 1	173	
						280 4	837 9					
05	22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	2188 1	19249 3	Y	1120	1006 1	287	
						200 4	1232 9					
06	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	2982 1	17908 3	Y	525	686 1	126	
						233 4	578 9					
07	17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	2532 1	13976 3	Y	587	548 1	165	
						216 4	646 9					
*08	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	2729 1	14095 3	Y	1632	1396 1	401	
						151 4	1795 9					

CITATION 57-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 283120		COMPL. DATE 07/18/2017			TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 283151		COMPL. DATE 11/18/2019			TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563			
03	37300 X	37300	-0-	-0-	-0-	33251 3	107 4	Y	3584	3541 1	243	
						3942 9						
04	36118 X	36118	-0-	-0-	-0-	32445 3	91 4	Y	3256	3301 1	198	
						3582 9						
05	34257 X	34257	-0-	-0-	-0-	31033 3	91 4	Y	2848	2836 1	210	
						3133 9						
06	33304 X	33304	-0-	-0-	-0-	30170 3	85 4	Y	2772	2695 1	287	
						3049 9						
07	30784 X	30784	-0-	-0-	-0-	27660 3	177 4	Y	2679	2681 1	285	
						2947 9						
*08	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	28788 3	78 4	Y	3992	3896 1	381	
						4391 9						

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 2H		RRCID -> 283253		COMPL. DATE 09/18/2016			TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468			
03	19251 X	14512	-0-	-4739	-0-	1481 1	10825 3	Y	1997	1945 1	195	
						9 4	2197 9					
04	18630 X	11619	-0-	-7011	-0-	1191 1	8846 3	Y	1410	1457 1	148	
						31 4	1551 9					
05	22878 X	15068	-0-	-7810	-0-	1274 1	11495 3	Y	1976	1946 1	178	
						125 4	2174 9					
06	22140 X	14651	-0-	-7489	-0-	1216 1	10536 3	Y	1948	1928 1	198	
						756 4	2143 9					
07	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	1158 1	11431 3	Y	1859	1792 1	265	
						38 4	2045 9					
08	15066 X	14054	-0-	-1012	-0-	1079 1	10831 3	Y	1906	1861 1	310	
						47 4	2097 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FLOYD 33-96 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 4601H		RRCID -> 283768		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	1580	1	20505	3	Y	3123	3152	1		720
						296	4	3435	9						
04	22509 X	22509	-0-	-0-	-0-	1204	1	17608	3	Y	3134	3143	1		711
						250	4	3447	9						
05	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	1633	1	14555	3	Y	2918	2882	1		747
						150	4	3210	9						
06	17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	1924	1	11898	3	Y	3307	3262	1		792
						149	4	3638	9						
07	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	2580	1	12931	3	Y	3121	3038	1		875
						225	4	3433	9						
*08	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	2656	1	13388	3	Y	2799	2986	1		688
						146	4	3079	9						
STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946					
*03	39060 X	33365	-0-	-5695	-0-	6696	1	22118	3	N	4016	3737	1		541
						133	4	4418	9						
*04	37800 X	29100	-0-	-8700	-0-	6893	1	18540	3	N	3329	3561	1		309
						5	4	3662	9						
05	35650 X	26546	-0-	-9104	-0-	6859	1	16361	3	N	3021	2799	1		531
						3	4	3323	9						
06	34500 X	30365	-0-	-4135	-0-	5304	1	20779	3	N	3891	4111	1		311
						2	4	4280	9						
07	35650 X	24052	-0-	-11598	-0-	3623	1	17031	3	N	3049	2949	1		411
						44	4	3354	9						
08	33356 X	26382	-0-	-6974	-0-	3412	1	19190	3	N	3427	3676	1		162
						10	4	3770	9						
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486					
03	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	5940	1	7755	3	Y	2179	2065	1		366
						41	4	2397	9						
04	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	5530	1	9369	3	Y	1758	1868	1		256
						153	4	1934	9						
05	15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	6212	1	8250	3	Y	872	998	1		130
						460	4	959	9						
06	15450 X	14097	-0-	-1353	-0-	3989	1	8959	3	Y	850	848	1		132
						214	4	935	9						
07	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	4747	1	10503	3	Y	1595	1559	1		168
						49	4	1755	9						
*08	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	4054	1	10211	3	Y	2106	1708	1		566
						10	4	2317	9						
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630					
03	9424 X	5463	-0-	-3961	-0-	1607	1	2110	3	Y	1482	1454	1		249
						116	4	1630	9						
04	9120 X	6679	-0-	-2441	-0-	1359	1	2360	3	Y	2656	2518	1		387
						38	4	2922	9						
05	9424 X	8145	-0-	-1279	-0-	1537	1	2817	3	Y	3399	3279	1		507
						52	4	3739	9						
06	8880 X	6799	-0-	-2081	-0-	976	1	1982	3	Y	3440	3412	1		535
						57	4	3784	9						
07	9176 X	5754	-0-	-3422	-0-	990	1	2415	3	Y	2118	2430	1		223
						19	4	2330	9						
08	8153 X	690	-0-	-7463	-0-	173	1	410	3	Y	90	289	1		24
						8	4	99	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: W105H		RRCID -> 284082	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10730	PERF.11061	-		15518					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	3500	1	7497	3	Y	2194	2133	1		368
						34	4	2413	9						
04	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	5105	1	8719	3	Y	1640	1769	1		239
						147	4	1804	9						
05	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	2946	1	6138	3	Y	973	1067	1		145
						102	4	1070	9						
06	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	3284	1	7773	3	Y	939	938	1		146
						103	4	1033	9						
07	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	2374	1	6892	3	Y	1257	1271	1		132
						30	4	1383	9						
08	10044 X	6537	-0-	-3507	-0-	1192	1	3984	3	Y	1230	1032	1		330
						8	4	1353	9						
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10073	PERF.10283	-		15012					
03	35732 X	35732	-0-	-0-	-0-	33728	3	14	4	Y	1809	1741	1		177
						1990	9								
04	30180 X	30142	-0-	-38	-0-	28447	3	4	4	Y	1537	1586	1		128
						1691	9								
05	38477 X	38477	-0-	-0-	-0-	36585	3	47	4	Y	1677	1669	1		136
						1845	9								
06	30360 X	11991	-0-	-18369	-0-	11072	3	36	4	Y	803	863	1		76
						883	9								
07	31372 X	18083	-0-	-13289	-0-	16495	3	25	4	Y	1421	1319	1		178
						1563	9								
08	31372 X	24521	-0-	-6851	-0-	22557	3	14	4	Y	1773	1761	1		190
						1950	9								
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255	COMPL. DATE 11/22/2019	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10408	-		14957					
03	37975 X	26712	-0-	-11263	-0-	3777	1	18786	3	N	3743	3550	1		373
						32	4	4117	9						
04	36750 X	20097	-0-	-16653	-0-	3424	1	12948	3	N	3364	3348	1		389
						25	4	3700	9						
05	37975 X	25832	-0-	-12143	-0-	4309	1	17145	3	N	3978	3901	1		466
						2	4	4376	9						
06	25860 X	21786	-0-	-4074	-0-	4182	1	14427	3	N	2880	2934	1		412
						9	4	3168	9						
07	26722 X	22213	-0-	-4509	-0-	4317	1	13951	3	N	3586	3342	1		656
						3945	9								
08	26722 X	23533	-0-	-3189	-0-	4455	1	15596	3	N	3162	3524	1		294
						4	4	3478	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9742	-		14469					
03	17143 X	5557	-0-	-11586	-0-	288	1	4278	3	Y	901	895	1		170
						991	9								
04	16590 X	13259	-0-	-3331	-0-	416	1	11286	3	Y	1415	1493	1		92
						1557	9								
05	31052 X	31052	-0-	-0-	-0-	504	1	18247	3	Y	11183	10345	1		930
						12301	9								
06	47369 X	47369	-0-	-0-	-0-	784	1	28332	3	Y	16589	16741	1		778
						5	4	18248	9						
07	26603 X	26603	-0-	-0-	-0-	691	1	23311	3	Y	2359	3069	1		68
						6	4	2595	9						
*08	19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	400	1	15792	3	Y	2679	2583	1		164
						2	4	2947	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		30008 X	8961	-0-	-21047	-0-	603 1	8138 3	Y	197	210	1		37
							3 4	217 9						
04		29040 X	13274	-0-	-15766	-0-	289 1	12506 3	Y	435	444	1		28
							479 9							
05		30008 X	20276	-0-	-9732	-0-	545 1	19727 3	Y	4	32	1		-0-
							4 9							
06		26220 X	22147	-0-	-4073	-0-	583 1	21126 3	Y	395	376	1		19
							3 4	435 9						
07		27094 X	19383	-0-	-7711	-0-	606 1	17331 3	Y	1310	1291	1		38
							5 4	1441 9						
*08		21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	489 1	19516 3	Y	1364	1319	1		83
							1 4	1500 9						
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371				
03		26567 X	8129	-0-	-18438	-0-	494 1	6265 3	Y	1242	1228	1		235
							4 4	1366 9						
04		25710 X	22466	-0-	-3244	-0-	432 1	18799 3	Y	2941	2985	1		191
							3235 9							
05		26567 X	8679	-0-	-17888	-0-	284 1	8378 3	Y	15	205	1		1
							17 9							
06		23640 X	15486	-0-	-8154	-0-	395 1	14572 3	Y	470	449	1		22
							2 4	517 9						
07		24428 X	16087	-0-	-8341	-0-	317 1	13599 3	Y	1971	1937	1		56
							3 4	2168 9						
08		23219 X	21586	-0-	-1633	-0-	463 1	18297 3	Y	2566	2465	1		157
							3 4	2823 9						
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978				
*03		40672 X	36165	-0-	-4507	-0-	1984 1	28987 3	N	4721	4716	1		326
							1 4	5193 9						
*04		39360 X	15499	-0-	-23861	-0-	1433 1	11825 3	N	2035	2181	1		180
							2 4	2239 9						
05		38533 X	9408	-0-	-29125	-0-	771 1	7251 3	N	999	555	1		624
							287 4	1099 9						
06		36326 X	36326	-0-	-0-	-0-	3363 1	26432 3	N	4589	4898	1		315
							1483 4	5048 9						
07		36177 X	35232	-0-	-945	-0-	3915 1	26809 3	N	3705	3784	1		236
							432 4	4076 9						
08		36177 X	23592	-0-	-12585	-0-	3698 1	16156 3	N	2867	2993	1		110
							584 4	3154 9						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546				
*03		23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	1136 1	19168 3	N	2910	2839	1		533
							163 4	3201 9						
*04		20602 X	20602	-0-	-0-	-0-	1832 1	16734 3	N	1756	1966	1		323
							104 4	1932 9						
*05		19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	2621 1	14951 3	N	1997	2122	1		198
							72 4	2197 9						
*06		17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	2918 1	12112 3	N	2060	2065	1		193
							82 4	2266 9						
*07		17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	3056 1	12448 3	N	2149	2089	1		253
							48 4	2364 9						
*08		16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	2904 1	11160 3	N	2056	1941	1		368
							50 4	2262 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10942		- 20574				
03	63643 X	56115	-0-	-7528	-0-	1647 66	1 4	45792 8610	3 9	Y	7827	8978	1	367
04	77478 X	77478	-0-	-0-	-0-	1338 62	1 4	66691 9387	3 9	Y	8534	8403	1	498
05	65193 X	63927	-0-	-1266	-0-	1592 98	1 4	53441 8796	3 9	Y	7996	7705	1	789
06	63090 X	50270	-0-	-12820	-0-	1798 3	1 4	39286 9183	3 9	Y	8348	8559	1	578
07	68944 X	55770	-0-	-13174	-0-	1832 6744	1 9	47194	3	Y	6131	6474	1	235
08	68944 X	58473	-0-	-10471	-0-	1720 9966	1 9	46787	3	Y	9060	8959	1	336
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10078		PERF.10321 - 13202				
03	30114 X	30114	-0-	-0-	-0-	3048 101	1 4	23919 3046	3 9	Y	2769	2179	1	630
04	23400 X	20307	-0-	-3093	-0-	1450 68	1 4	17110 1679	3 9	Y	1526	1943	1	213
05	24180 X	13129	-0-	-11051	-0-	721 43	1 4	11855 510	3 9	Y	464	610	1	67
06	23400 X	13850	-0-	-9550	-0-	937 44	1 4	12452 417	3 9	Y	379	414	1	32
07	24180 X	12310	-0-	-11870	-0-	825 47	1 4	10980 458	3 9	Y	416	387	1	61
08	24180 X	12685	-0-	-11495	-0-	825 47	1 4	11259 554	3 9	Y	504	490	1	75
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019		TOTAL DEPTH 10621		PERF.10897 - 20582				
03	27962 X	23334	-0-	-4628	-0-	648 28	1 4	19090 3568	3 9	Y	3244	3096	1	152
04	41699 X	41699	-0-	-0-	-0-	791 26	1 4	38361 2521	3 9	Y	2292	2310	1	134
05	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	800 35	1 4	24735 2784	3 9	Y	2531	2415	1	250
06	22590 X	21055	-0-	-1535	-0-	706 3	1 4	17398 2948	3 9	Y	2680	2744	1	186
07	42222 X	29406	-0-	-12816	-0-	703 10681	1 9	18022	3	Y	9710	9524	1	372
08	42222 X	15985	-0-	-26237	-0-	502 1657	1 9	13826	3	Y	1506	1822	1	56
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 10133		PERF.10564 - 14890				
03	19096 X	18706	-0-	-390	-0-	976 11	1 4	14022 3697	3 9	Y	3361	3314	1	172
04	20871 X	20871	-0-	-0-	-0-	1524 32	1 4	15556 3759	3 9	Y	3417	3192	1	397
05	24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	2214 36	1 4	18473 3592	3 9	Y	3265	2964	1	698
06	20850 X	19123	-0-	-1727	-0-	1940 33	1 4	15085 2065	3 9	Y	1877	2158	1	417
07	22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	1980 18	1 4	17268 2776	3 9	Y	2524	2590	1	351
08	24211 X	19518	-0-	-4693	-0-	1334 7	1 4	15657 2520	3 9	Y	2291	2229	1	413

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		30133 X	30133	-0-	-0-	1532	1	24418	3	Y	3786	3720	1			194
						18	4	4165	9							
04		26969 X	26969	-0-	-0-	2073	1	21188	3	Y	3332	3139	1			387
						43	4	3665	9							
05		29605 X	27659	-0-	-1946	2627	1	22245	3	Y	2494	2348	1			533
						44	4	2743	9							
06		28650 X	19896	-0-	-8754	1879	1	16113	3	Y	1700	1855	1			378
						34	4	1870	9							
07		29605 X	25832	-0-	-3773	2350	1	21229	3	Y	2029	2125	1			282
						21	4	2232	9							
08		29605 X	21434	-0-	-8171	1421	1	18043	3	Y	1782	1743	1			321
						10	4	1960	9							
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674						
03		40176 X	21	-0-	-40155	6	1	14	3	Y	1	68	1			-0-
						1	9									
04		38880 X	31302	-0-	-7578	1592	1	28100	3	Y	1367	1176	1			191
						106	4	1504	9							
05		40176 X	39999	-0-	-177	2193	1	33331	3	Y	3962	3584	1			569
						117	4	4358	9							
06		39696 X	39696	-0-	-0-	2420	1	31963	3	Y	4731	4897	1			403
						109	4	5204	9							
07		38446 X	38446	-0-	-0-	2469	1	31816	3	Y	3579	3458	1			524
						224	4	3937	9							
08		39990 X	37203	-0-	-2787	2427	1	32020	3	Y	2386	2554	1			356
						131	4	2625	9							
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834						
03		34964 X	34964	-0-	-0-	2529	1	28010	3	Y	3750	3897	1			563
						300	4	4125	9							
04		32956 X	32956	-0-	-0-	3061	1	25796	3	Y	3638	3818	1			383
						97	4	4002	9							
05		33542 X	28187	-0-	-5355	2434	1	22295	3	Y	3052	3198	1			237
						101	4	3357	9							
06		32748 X	32748	-0-	-0-	3087	1	25439	3	Y	3741	3635	1			343
						107	4	4115	9							
07		34792 X	34792	-0-	-0-	3332	1	26674	3	Y	4253	4152	1			444
						108	4	4678	9							
08		33542 X	31860	-0-	-1682	3087	1	25119	3	Y	3212	3430	1			226
						121	4	3533	9							
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782						
03		24290 X	24290	-0-	-0-	1367	1	20699	3	Y	2008	1925	1			103
						15	4	2209	9							
04		21767 X	21767	-0-	-0-	1767	1	18106	3	Y	1688	1595	1			196
						37	4	1857	9							
05		24636 X	24636	-0-	-0-	2207	1	18554	3	Y	3490	2940	1			746
						36	4	3839	9							
06		23130 X	21052	-0-	-2078	2114	1	16531	3	Y	2156	2423	1			479
						35	4	2372	9							
07		24523 X	24523	-0-	-0-	2229	1	19040	3	Y	2940	3010	1			409
						20	4	3234	9							
08		23901 X	21170	-0-	-2731	1410	1	16871	3	Y	2619	2556	1			472
						8	4	2881	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PERRYMAN 56-T3-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10449			PERF.10768 - 15208			
03	37850 X	37850	-0-	-0-	-0-	3801	1	28646	3	N	4905	4660	1			544
						7	4	5396	9							
04	33488 X	33488	-0-	-0-	-0-	7215	1	21648	3	N	4200	4267	1			477
						5	4	4620	9							
05	30445 X	30445	-0-	-0-	-0-	8525	1	18289	3	N	3293	3195	1			575
						9	4	3622	9							
06	36630 X	30755	-0-	-5875	-0-	9180	1	17619	3	N	3587	3717	1			445
						10	4	3946	9							
07	37851 X	22979	-0-	-14872	-0-	7895	1	12419	3	N	2420	2464	1			401
						3	4	2662	9							
08	37851 X	31096	-0-	-6755	-0-	7688	1	19533	3	N	3521	3689	1			233
						2	4	3873	9							
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10110			PERF.10466 - 14901			
03	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	2207	1	24580	3	Y	4226	4297	1			634
						257	4	4649	9							
04	30457 X	30457	-0-	-0-	-0-	2784	1	23457	3	Y	3753	3992	1			395
						88	4	4128	9							
05	29140 X	26010	-0-	-3130	-0-	2246	1	20586	3	Y	2802	2979	1			218
						96	4	3082	9							
06	30930 X	30930	-0-	-0-	-0-	2928	1	24068	3	Y	3484	3382	1			320
						102	4	3832	9							
07	31984 X	31984	-0-	-0-	-0-	3168	1	25551	3	Y	2874	2894	1			300
						104	4	3161	9							
*08	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	2981	1	23954	3	Y	3105	3186	1			219
						118	4	3416	9							
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411			PERF. 9754 - 14494			
03	30411 X	14008	-0-	-16403	-0-	12305	3	366	4	Y	1215	1472	1			139
						1337	9									
04	29430 X	23026	-0-	-6404	-0-	19421	3	225	4	Y	3073	3040	1			172
						3380	9									
05	30411 X	12691	-0-	-17720	-0-	10483	3	22	4	Y	1987	1709	1			450
						2186	9									
06	28380 X	19650	-0-	-8730	-0-	16976	3	26	4	Y	2407	2518	1			339
						2648	9									
07	29326 X	23551	-0-	-5775	-0-	21034	3	2517	9	Y	2288	2389	1			238
						23902	3	2	4	Y	2350	2244	1			
*08	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	2585	9									344
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063			PERF.10346 - 14906			
03	20336 X	8272	-0-	-12064	-0-	432	1	6922	3	Y	803	1086	1			183
						35	4	883	9							
04	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	839	1	14872	3	Y	6257	5567	1			873
						56	4	6883	9							
05	21426 X	21426	-0-	-0-	-0-	1022	1	16143	3	Y	3823	4147	1			549
						56	4	4205	9							
06	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	1238	1	16371	3	Y	3449	3704	1			294
						56	4	3794	9							
07	23405 X	20404	-0-	-3001	-0-	1190	1	15968	3	Y	2885	2756	1			423
						72	4	3174	9							
08	23405 X	18943	-0-	-4462	-0-	923	1	13794	3	Y	3786	3644	1			565
						61	4	4165	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SWEET MARILYN 57-T1-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020					TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	19468 X	16690	-0-	-2778	-0-	1534	1	12351	3	N	2532	2393	1			414
						20	4	2785	9							
04	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	4277	1	11742	3	N	3134	3109	1			439
						6	4	3447	9							
05	14911 X	5585	-0-	-9326	-0-	1541	1	3018	3	N	927	1247	1			119
						6	4	1020	9							
06	16140 X	6054	-0-	-10086	-0-	1358	1	3530	3	N	1047	903	1			263
						14	4	1152	9							
07	20119 X	12142	-0-	-7977	-0-	2116	1	7659	3	N	2149	1990	1			422
						3	4	2364	9							
08	20119 X	8151	-0-	-11968	-0-	2756	1	3964	3	N	1301	1404	1			319
						1431	9									
HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018					TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621					
03	44796 X	44796	-0-	-0-	-0-	2842	1	34139	3	N	7054	7054	1			415
						56	4	7759	9							
04	40396 X	40396	-0-	-0-	-0-	3395	1	28956	3	N	7260	6884	1			791
						59	4	7986	9							
05	49910 X	49910	-0-	-0-	-0-	4229	1	36497	3	N	8299	8829	1			261
						55	4	9129	9							
06	35470 X	35470	-0-	-0-	-0-	2945	1	26195	3	N	5572	5833	1			-0-
						201	4	6129	9							
07	25507 X	25507	-0-	-0-	-0-	2204	1	18936	3	N	3607	3078	1			529
						399	4	3968	9							
*08	54287 X	54287	-0-	-0-	-0-	3237	1	41829	3	N	8197	7650	1			1076
						204	4	9017	9							
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 285512		COMPL. DATE 11/09/2019					TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070					
03	57877 X	42271	-0-	-15606	-0-	2432	1	31724	3	Y	7351	7323	1			207
						29	4	8086	9							
04	56010 X	35799	-0-	-20211	-0-	2863	1	26162	3	Y	6137	6022	1			322
						23	4	6751	9							
05	45632 X	24873	-0-	-20759	-0-	2695	1	18461	3	Y	3342	3559	1			105
						41	4	3676	9							
06	44160 X	8100	-0-	-36060	-0-	1317	1	5758	3	Y	930	942	1			93
						2	4	1023	9							
07	45632 X	15049	-0-	-30583	-0-	1832	1	7189	3	Y	5475	5152	1			416
						5	4	6023	9							
08	42284 X	-0-	-0-	-42284	-0-					Y	7128	7379	1			165
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W108H		RRCID -> 286547		COMPL. DATE 11/10/2019					TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110					
03	52080 X	45375	-0-	-6705	-0-	2188	1	36646	3	Y	5886	5925	1			90
						66	4	6475	9							
04	32940 X	6134	-0-	-26806	-0-	373	1	4780	3	Y	882	953	1			19
						11	4	970	9							
05	43400 X	28630	-0-	-14770	-0-	1363	1	22090	3	Y	4705	4651	1			73
						1	4	5176	9							
*06	52581 X	52581	-0-	-0-	-0-	2705	1	39575	3	Y	9275	9117	1			231
						98	4	10203	9							
*07	48484 X	48484	-0-	-0-	-0-	2230	1	39188	3	Y	6399	6434	1			196
						27	4	7039	9							
08	45384 X	43362	-0-	-2022	-0-	2498	1	34116	3	Y	5956	6031	1			121
						196	4	6552	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	78430 X	60560	-0-	-17870	-0-	3809	1 48688	3	48688	N	6807	6777	1		381
						575	4 7488	9	7488						
04	75900 X	70622	-0-	-5278	-0-	2846	1 58389	3	58389	N	8189	7885	1		685
						379	4 9008	9	9008						
05	78430 X	67602	-0-	-10828	-0-	4183	1 55222	3	55222	N	7233	7003	1		915
						241	4 7956	9	7956						
06	67170 X	51110	-0-	-16060	-0-	4054	1 40922	3	40922	N	5276	5887	1		304
						330	4 5804	9	5804						
07	77484 X	77484	-0-	-0-	-0-	6008	1 62583	3	62583	N	7852	7511	1		645
						256	4 8637	9	8637						
08	72974 X	61785	-0-	-11189	-0-	4171	1 50884	3	50884	N	5844	5479	1		1010
						302	4 6428	9	6428						

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209															
03	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	1605	1 16488	3	16488	N	4792	4202	1		1010
						260	4 5271	9	5271						
04	48187 X	48187	-0-	-0-	-0-	4942	1 34148	3	34148	N	8128	8726	1		412
						156	4 8941	9	8941						
05	46982 X	46982	-0-	-0-	-0-	5091	1 32933	3	32933	N	8077	7541	1		948
						73	4 8885	9	8885						
06	39272 X	39272	-0-	-0-	-0-	4731	1 27452	3	27452	N	6371	6600	1		719
						81	4 7008	9	7008						
07	37490 X	37490	-0-	-0-	-0-	4267	1 26563	3	26563	N	5979	6142	1		556
						83	4 6577	9	6577						
08	0 W	34884	-0-	34884	34884	4046	1 24481	3	24481	N	5721	5739	1		538
						64	4 6293	9	6293						

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100															
03	36301 X	33970	-0-	-2331	-0-	3411	1 25096	3	25096	N	4692	4481	1		623
						302	4 5161	9	5161						
04	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	3566	1 24042	3	24042	N	4767	4967	1		423
						217	4 5244	9	5244						
05	37138 X	32498	-0-	-4640	-0-	3561	1 23733	3	23733	N	4564	4594	1		393
						184	4 5020	9	5020						
06	35940 X	29443	-0-	-6497	-0-	3331	1 21549	3	21549	N	4006	3923	1		476
						156	4 4407	9	4407						
07	37138 X	29253	-0-	-7885	-0-	2973	1 21407	3	21407	N	4203	4415	1		264
						250	4 4623	9	4623						
08	34162 X	26795	-0-	-7367	-0-	2791	1 19611	3	19611	N	3846	3530	1		580
						162	4 4231	9	4231						

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095															
03	102052 X	-0-	-0-	-102052	-0-					Y	4	14	1		2
04	84180 X	-0-	-0-	-84180	-0-					Y	3	4	1		1
05	30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	40	1		27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CHAMP 56-T3-12X5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
WELL #: W101H		RRCID ->	286791	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	10412	PERF.10816	-	20286		
03	90675 X	83171	-0-	-7504	-0-	2971 1	66239 3	Y	12597	12821	1	587
04	87750 X	82852	-0-	-4898	-0-	104 4	13857 9	Y	14614	14838	1	363
05	90675 X	70816	-0-	-19859	-0-	2233 1	64442 3	Y	10809	10509	1	663
06	87750 X	66635	-0-	-21115	-0-	102 4	16075 9	Y	9733	9810	1	586
07	90675 X	68543	-0-	-22132	-0-	2004 1	56778 3	Y	6512	6616	1	482
08	85622 X	84023	-0-	-1599	-0-	144 4	11890 9	Y	13668	13598	1	552
						1995 1	53386 3	Y				
						548 4	10706 9	Y				
						2022 1	58959 3	Y				
						399 4	7163 9	Y				
						2249 1	66598 3	Y				
						141 4	15035 9	Y				
WELL #: 2H		RRCID ->	286919	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9043	PERF.10400	-	19185		
03	44358 X	44358	-0-	-0-	-0-	39605 3	182 4	Y	4155	3813	1	847
04	40500 X	34050	-0-	-6450	-0-	4571 9	30706 3	Y	3013	3326	1	534
05	41850 X	18912	-0-	-22938	-0-	30706 3	3314 9	Y	823	1336	1	21
06	40500 X	33867	-0-	-6633	-0-	18006 3	1 4	Y	951	883	1	89
07	41850 X	34981	-0-	-6869	-0-	905 9	32755 3	Y	2102	1942	1	249
08	41850 X	23251	-0-	-18599	-0-	1046 9	32636 3	Y	702	801	1	150
						2312 9	14 4	Y				
						22465 3	772 9	Y				
WELL #: W101H		RRCID ->	287067	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	9972	PERF.10315	-	14762		
03	DLQ G-10	26896	-0-	26896	47138	7906 1	14915 3	N	3201	3055	1	544
04	DLQ G-10	23519	-0-	23519	70657	554 4	3521 9	N	2671	2848	1	367
05	DLQ G-10	25400	-0-	25400	96057	4130 1	16199 3	N	2856	2837	1	386
06	120860 X	24803	-0-	-96057	-0-	252 4	2938 9	N	2641	2799	1	228
07	33523 X	33523	-0-	-0-	-0-	1497 1	20544 3	N	2964	2791	1	401
*08	26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	217 4	3142 9	N	2447	2469	1	379
						1877 1	19805 3	N				
						216 4	2905 9	N				
						3646 1	26370 3	N				
						247 4	3260 9	N				
						3385 1	20480 3	N				
						207 4	2692 9	N				
WELL #: W104H		RRCID ->	287705	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	10241	PERF.10732	-	15002		
03	23343 X	17720	-0-	-5623	-0-	1623 1	13059 3	Y	2755	2741	1	269
04	22590 X	16293	-0-	-6297	-0-	7 4	3031 9	Y	2383	2401	1	251
05	22599 X	17802	-0-	-4797	-0-	1485 1	12141 3	Y	2548	2570	1	229
06	19410 X	15761	-0-	-3649	-0-	46 4	2621 9	Y	2473	2450	1	252
07	20057 X	18592	-0-	-1465	-0-	1325 1	13558 3	Y	2355	2271	1	336
08	17794 X	17589	-0-	-205	-0-	116 4	2803 9	Y	2593	2507	1	422
						1065 1	11341 3	Y				
						635 4	2720 9	Y				
						1208 1	14753 3	Y				
						40 4	2591 9	Y				
						1114 1	13578 3	Y				
						45 4	2852 9	Y				

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W106H		RRCID -> 287931		COMPL. DATE 01/18/2020				TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	1025	1	7849	3	Y	583	619	1	60
						6	4	641	9					
04	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	2240	1	9814	3	Y	369	392	1	37
						16	4	406	9					
05	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1106	1	5268	3	Y	1070	934	1	173
						11	4	1177	9					
06	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1539	1	5809	3	Y	1826	1578	1	421
						8	4	2009	9					
07	10571 X	10058	-0-	-513	-0-	1504	1	7462	3	Y	986	1330	1	77
						7	4	1085	9					
08	10571 X	2850	-0-	-7721	-0-	586	1	2041	3	Y	189	230	1	36
						15	4	208	9					
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129				
03	32147 X	30862	-0-	-1285	-0-	2163	1	20916	3	Y	7071	6734	1	724
						5	4	7778	9					
04	30630 X	23921	-0-	-6709	-0-	2924	1	14809	3	Y	5618	5777	1	565
						8	4	6180	9					
05	31651 X	30151	-0-	-1500	-0-	3954	1	21163	3	Y	4550	4380	1	735
						29	4	5005	9					
06	30167 X	30167	-0-	-0-	-0-	4427	1	22345	3	Y	3056	3086	1	705
						33	4	3362	9					
07	36229 X	36229	-0-	-0-	-0-	4381	1	26800	3	Y	4576	4925	1	356
						14	4	5034	9					
08	30876 X	10836	-0-	-20040	-0-	1404	1	7612	3	Y	1626	1670	1	312
						31	4	1789	9					
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203				
03	21514 X	15589	-0-	-5925	-0-	1411	1	12909	3	Y	1147	1251	1	117
						7	4	1262	9					
04	20820 X	12684	-0-	-8136	-0-	2014	1	9250	3	Y	1280	1268	1	129
						12	4	1408	9					
05	21514 X	18768	-0-	-2746	-0-	2715	1	13203	3	Y	2567	2281	1	415
						26	4	2824	9					
06	18060 X	12133	-0-	-5927	-0-	1487	1	8360	3	Y	2069	2007	1	477
						10	4	2276	9					
07	20533 X	20533	-0-	-0-	-0-	2931	1	14672	3	Y	2651	2922	1	206
						14	4	2916	9					
08	18755 X	5769	-0-	-12986	-0-	789	1	4420	3	Y	497	608	1	95
						13	4	547	9					
CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818				
03	49825 X	49825	-0-	-0-	-0-	2816	1	39904	3	Y	6405	6230	1	591
						59	4	7046	9					
04	44631 X	44631	-0-	-0-	-0-	2924	1	35625	3	Y	5506	5556	1	541
						25	4	6057	9					
05	42191 X	40676	-0-	-1515	-0-	2622	1	32877	3	Y	4701	4780	1	462
						6	4	5171	9					
06	48210 X	39498	-0-	-8712	-0-	3749	1	30979	3	Y	4316	4485	1	293
						22	4	4748	9					
07	49817 X	33344	-0-	-16473	-0-	3255	1	27026	3	Y	2760	2842	1	211
						27	4	3036	9					
08	49817 X	37509	-0-	-12308	-0-	2476	1	30578	3	Y	4014	3839	1	386
						40	4	4415	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: W208H		RRCID -> 288249	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH 10274	PERF.10541	- 15256
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	44339	-0-	44339	87817	5392 1 100 4	34468 3 4379 9	450
04	DLQ G-10	45281	-0-	45281	133098	5929 1 151 4	34478 3 4723 9	659
05	DLQ G-10	38993	-0-	38993	172091	4778 1 117 4	29945 3 4153 9	718
06	213187 X	41096	-0-	-172091	-0-	5711 1 100 4	30689 3 4596 9	455
07	47415 X	47415	-0-	-0-	-0-	7171 1 131 4	35409 3 4704 9	494
*08	38891 X	38891	-0-	-0-	-0-	5203 1 217 4	29040 3 4431 9	681
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288268	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 10029	PERF.10560	- 14948
03	39029 X	9653	-0-	-29376	-0-	7335 1 385 4	1761 3 172 9	70
04	27420 X	12046	-0-	-15374	-0-	7927 1 208 4	2755 3 1156 9	466
05	16027 X	-0-	-0-	-16027	-0-		Y 137	603
06	9330 X	1394	-0-	-7936	-0-	815 1 92 4	216 3 271 9	626
07	12462 X	10156	-0-	-2306	-0-	1602 1 265 4	7237 3 1052 9	194
08	12462 X	7659	-0-	-4803	-0-	832 1 228 4	4794 3 1805 9	913
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10331	PERF.10335	- 20600
03	88040 X	85792	-0-	-2248	-0-	5022 1 141 4	72777 3 7852 9	659
04	85200 X	80579	-0-	-4621	-0-	5198 1 38 4	68544 3 6799 9	607
05	90990 X	90990	-0-	-0-	-0-	6113 1 15 4	76333 3 8529 9	762
06	83010 X	72135	-0-	-10875	-0-	4906 1 54 4	59984 3 7191 9	443
07	85777 X	68698	-0-	-17079	-0-	4991 1 60 4	56296 3 7351 9	512
08	88040 X	86595	-0-	-1445	-0-	5631 1 34 4	72239 3 8691 9	760
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9831	PERF.10158	- 17418
03	DLQ G-10	61128	-0-	61128	131933	3324 1 160 4	51044 3 6600 9	860
04	DLQ G-10	66554	-0-	66554	198487	2922 1 220 4	55998 3 7414 9	1027
05	DLQ G-10	27784	-0-	27784	226271	2266 1 498 4	22094 3 2926 9	324
06	300365 X	74094	-0-	-226271	-0-	3689 1 303 4	61544 3 8558 9	678
07	74107 X	74107	-0-	-0-	-0-	5621 1 325 4	60562 3 7599 9	668
08	65255 X	24184	-0-	-41071	-0-	3707 1 78 4	17197 3 3202 9	809

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4061 X	1297	-0-	-2764	-0-	848	1	357	3	Y	27	69	1		12	
						62	4	30	9							
04	3930 X	1229	-0-	-2701	-0-	1072	1	108	3	Y	9	17	1		4	
						39	4	10	9							
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	136				140	
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1195	1	287	3	Y	3	52	1		91	
						90	4	3	9							
07	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	1475	1	5711	3	Y	773	707	1		157	
						321	4	850	9							
*08	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	836	1	4674	3	Y	302	291	1		168	
						236	4	332	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

03	39137 X	39137	-0-	-0-	-0-	25264	3	232	4	Y	12401	12670	1		580	
						13641	9									
04	41520 X	41520	-0-	-0-	-0-	27411	3	16	4	Y	12812	12897	1		495	
						14093	9									
05	35810 X	35810	-0-	-0-	-0-	24608	3	218	4	Y	9985	9879	1		601	
						10984	9									
06	32001 X	32001	-0-	-0-	-0-	20367	3	430	4	Y	10185	9850	1		936	
						11204	9									
07	26443 X	19550	-0-	-6893	-0-	7564	3	293	4	Y	10630	10737	1		829	
						11693	9									
08	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	12206	12353	1		682	

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

03	9765 X	1423	-0-	-8342	-0-	73	1	28	3	Y	1197	952	1		539	
						5	4	1317	9							
04	9450 X	505	-0-	-8945	-0-	241	1	34	3	Y	202	651	1		90	
						8	4	222	9							
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			105	3	Y	136				226	
06	2400 X	842	-0-	-1558	-0-	543	1	124	9	Y	113	84	1		255	
						70	4									
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	506	1	2316	3	Y	540	685	1		110	
						84	4	594	9							
*08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	337	1	2479	3	Y	352	266	1		196	
						102	4	387	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

03	16213 X	3819	-0-	-12394	-0-	1077	1	1831	3	Y	809	910	1		272	
						21	4	890	9							
04	23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	4480	1	14034	3	Y	4334	4139	1		467	
						4	4	4767	9							
05	25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	5224	1	16401	3	Y	3674	3746	1		395	
						10	4	4041	9							
06	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	3910	1	11772	3	Y	3586	3375	1		606	
						60	4	3945	9							
07	24056 X	23370	-0-	-686	-0-	4650	1	14272	3	Y	4019	4057	1		568	
						27	4	4421	9							
08	25668 X	22683	-0-	-2985	-0-	4824	1	14321	3	Y	3186	3421	1		333	
						33	4	3505	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CAMP 56-T2-14X11		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694																
*03	56944	X	56944	-0-	-0-	-0-	1374	1	49565	3	Y	5459	5223	1		433
							6005	9								
*04	58930	X	58930	-0-	-0-	-0-	4518	1	48083	3	Y	5754	5930	1		257
							6329	9								
05	37286	X	37286	-0-	-0-	-0-	3828	1	29561	3	Y	3527	3585	1		199
							17	4	3880	9						
06	40277	X	40277	-0-	-0-	-0-	4113	1	32043	3	Y	3741	3756	1		184
							6	4	4115	9						
07	43718	X	43718	-0-	-0-	-0-	5010	1	34715	3	Y	3625	3490	1		319
							5	4	3988	9						
*08	32998	X	32998	-0-	-0-	-0-	3878	1	25498	3	Y	3273	3368	1		224
							22	4	3600	9						

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044																
03	57722	X	33600	-0-	-24122	-0-	1993	1	25120	3	Y	5895	6114	1		495
							2	4	6485	9						
04	55860	X	36504	-0-	-19356	-0-	3111	1	24968	3	Y	7652	7796	1		351
							8	4	8417	9						
05	43493	X	27506	-0-	-15987	-0-	2046	1	19302	3	Y	5593	5362	1		582
							6	4	6152	9						
06	42090	X	21671	-0-	-20419	-0-	1765	1	15628	3	Y	3885	3942	1		525
							4	4	4274	9						
07	43493	X	12865	-0-	-30628	-0-	617	1	6961	3	Y	4797	4795	1		527
							10	4	5277	9						
08	37727	X	-0-	-0-	-37727	-0-					Y	5711	5897	1		341

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AUSTIN COX 57-T1-42X43		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W101H		RRCID ->	289011	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10166	-	17251				
03	77469 X	48418	-0-	-29051	-0-	38894 9521	3 9	3	4	N	8655	8675	1			162
04	68130 X	58648	-0-	-9482	-0-	47293 11341	3 9	14	4	N	10310	9802	1			670
05	67952 X	56685	-0-	-11267	-0-	46759 9925	3 9	1	4	N	9023	9221	1			472
06	55260 X	47608	-0-	-7652	-0-	38844 8757	3 9	7	4	N	7961	7963	1			470
07	60605 X	51569	-0-	-9036	-0-	42831 8736	3 9	2	4	N	7942	8037	1			375
08	60605 X	44925	-0-	-15680	-0-	36504 8394	3 9	27	4	N	7631	7165	1			841
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H		RRCID ->	289014	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10341	-	14464				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62256					Y	-0-					-0-
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W107H		RRCID ->	289015	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10562	-	14506				
03	22878 X	1336	-0-	-21542	-0-	20	3	1316	4	Y	-0-					432
04	22140 X	360	-0-	-21780	-0-	55	3	305	4	Y	-0-	144	1			288
05	21483 X	204	-0-	-21279	-0-	19 83	3 9	102	4	Y	75	135	1			228
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					228
07	1333 X	100	-0-	-1233	-0-	7 9	3 9	84	4	Y	8					236
08	1333 X	136	-0-	-1197	-0-	11 1	3 9	124	4	Y	1					237
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W108H		RRCID ->	289016	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10463	-	14586				
03	6138 X	936	-0-	-5202	-0-	790	3	146	4	Y	-0-					125
04	5940 X	1478	-0-	-4462	-0-	760 9	3 9	709	4	Y	8	42	1			91
05	3658 X	637	-0-	-3021	-0-	288 138	3 9	211	4	Y	125	43	1			173
06	900 X	406	-0-	-494	-0-	264	3	142	4	Y	-0-					173
07	1519 X	243	-0-	-1276	-0-	131 9	3 9	103	4	Y	8					181
*08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3132 1	3 9	177	4	Y	1					182
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #: W101H		RRCID ->	289020	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9752	-	16880				
03	68262 X	35867	-0-	-32395	-0-	30392 5473	3 9	2	4	Y	4975	4802	1			469
04	66060 X	54435	-0-	-11625	-0-	45655 8732	3 9	48	4	Y	7938	8162	1			245
05	68262 X	37971	-0-	-30291	-0-	31897 5958	3 9	116	4	Y	5416	5376	1			285
06	62790 X	49885	-0-	-12905	-0-	42143 7702	3 9	40	4	Y	7002	6727	1			560
07	57536 X	16	-0-	-57520	-0-	7 8	3 9	1	4	Y	7	566	1			1
08	56265 X	20418	-0-	-35847	-0-	16343 4039	3 9	36	4	Y	3672	3197	1			476

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: W101H		RRCID ->	289028	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9821	-		17182		
03	56885	X	45684	-0-	-11201	-0-	37456 8226 9	3	2	4	Y	7478	7163	1		705
04	61820	X	61820	-0-	-0-	-0-	50099 11656 9	3	65	4	Y	10596	10973	1		328
05	60264	X	41929	-0-	-18335	-0-	33376 8424 9	3	129	4	Y	7658	7583	1		403
06	58320	X	8033	-0-	-50287	-0-	5945 2077 9	3	11	4	Y	1888	2140	1		151
07	63891	X	27075	-0-	-36816	-0-	20728 6298 9	3	49	4	Y	5725	5201	1		675
08	63891	X	36996	-0-	-26895	-0-	28831 8140 9	3	25	4	Y	7400	7116	1		959

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: 2H		RRCID ->	289186	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10621	-		13879		
03	22103	X	15918	-0-	-6185	-0-	1473 143 4	1	10275	3	Y	3661	4010	1		234
04	21390	X	20550	-0-	-840	-0-	3233 50 4	1	12104	3	Y	4694	4757	1		171
05	19096	X	3233	-0-	-15863	-0-	644 24 4	1	1819	3	Y	678	775	1		74
06	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	2590 15 4	1	12645	3	Y	5739	5415	1		398
07	21235	X	10017	-0-	-11218	-0-	2483 32 4	1	3655	3	Y	3497	3591	1		304
08	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	4359	4423	1		240

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		WELL #: W108H		RRCID ->	289202	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	10316	-		20041		
*03	106733	X	89996	-0-	-16737	-0-	72775 17126 9	3	95	4	N	15569	15362	1		823
*04	103290	X	45053	-0-	-58237	-0-	36560 8058 9	3	435	4	N	7325	7824	1		324
05	96007	X	45523	-0-	-50484	-0-	36699 8361 9	3	463	4	N	7601	7419	1		506
06	87090	X	39908	-0-	-47182	-0-	30586 7638 9	3	1684	4	N	6944	7039	1		411
07	89993	X	4846	-0-	-85147	-0-	3506 1189 9	3	151	4	N	1081	1236	1		256
08	89993	X	28931	-0-	-61062	-0-	23582 5309 9	3	40	4	N	4826	4823	1		259

STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: W207H		RRCID ->	289236	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	10508	-		14958		
03	65503	X	49560	-0-	-15943	-0-	2347 29 4	1	42180	3	Y	4549	4614	1		357
04	52230	X	4616	-0-	-47614	-0-	697 4 4	1	3345	3	Y	518	810	1		65
05	53971	X	49266	-0-	-4705	-0-	4214 97 4	1	40571	3	Y	3985	3836	1		214
06	53367	X	53367	-0-	-0-	-0-	4567 6 4	1	44463	3	Y	3937	3927	1		224
07	56971	X	56971	-0-	-0-	-0-	4589 50 4	1	48109	3	Y	3839	3748	1		315
*08	54255	X	54255	-0-	-0-	-0-	4561 31 4	1	45689	3	Y	3613	3757	1		171

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY TBD 57-T1-41X32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W101H		RRCID -> 289493		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	89466 X	58348	-0-	-31118	-0-	45291 3 12752 9	305 4	Y	11593	11037	1		853
04	78720 X	68707	-0-	-10013	-0-	52981 3 15544 9	182 4	Y	14131	14303	1		681
05	81344 X	67782	-0-	-13562	-0-	53124 3 14309 9	349 4	Y	13008	13177	1		512
06	56460 X	56418	-0-	-42	-0-	44258 3 11975 9	185 4	Y	10886	10776	1		622
07	70990 X	56040	-0-	-14950	-0-	44981 3 10930 9	129 4	Y	9936	9865	1		693
08	70990 X	48747	-0-	-22243	-0-	38168 3 10341 9	238 4	Y	9401	9682	1		412

STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821			
03	62703 X	62703	-0-	-0-	-0-	1549 1 53 4	55001 3	Y	5545	5446	1		248
04	63056 X	63056	-0-	-0-	-0-	2722 1 77 4	54626 3	Y	5119	4950	1		417
05	67115 X	43720	-0-	-23395	-0-	2497 1 138 4	36353 3	Y	4302	4297	1		422
06	64950 X	54305	-0-	-10645	-0-	4492 1 62 4	46212 3	Y	3217	3487	1		152
07	67115 X	64508	-0-	-2607	-0-	4116 1 45 4	56012 3	Y	3941	3897	1		196
08	65162 X	60765	-0-	-4397	-0-	3994 1 102 4	52080 3	Y	4172	4067	1		301

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W102H		RRCID -> 289689		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986			
03	47353 X	47353	-0-	-0-	-0-	43689 3 3663 9	1 4	Y	3330	3291	1		306
04	40860 X	33055	-0-	-7805	-0-	31804 3 1241 9	10 4	Y	1128	1256	1		178
05	45105 X	27112	-0-	-17993	-0-	25259 3 1852 9	1 4	Y	1684	1499	1		363
06	45840 X	25280	-0-	-20560	-0-	23408 3 1841 9	31 4	Y	1674	1766	1		271
07	47368 X	28777	-0-	-18591	-0-	26595 3 2171 9	11 4	Y	1974	1885	1		360
08	47368 X	37973	-0-	-9395	-0-	35448 3 2519 9	6 4	Y	2290	2271	1		379

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H		RRCID -> 289691		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE RUSH 57-T2-18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		WELL #:	W108H	RRCID ->	289697	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	9811	PERF.	10206 - 14557					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	55366 X	48670	-0-	-6696	-0-	749	1 43703	3	Y	3702	3549	1				350
04	53326 X	53326	-0-	-0-	-0-	146	4 4072	9	Y	3208	3221	1				337
05	57130 X	57130	-0-	-0-	-0-	344	1 49272	3	Y	3804	3994	1				147
06	48090 X	22784	-0-	-25306	-0-	181	4 3529	9	Y	1948	1856	1				239
07	55118 X	41293	-0-	-13825	-0-	180	4 4184	9	Y	2785	2895	1				129
08	57133 X	43702	-0-	-13431	-0-	263	1 20296	3	Y	2801	2700	1				230
						82	4 2143	9								
						639	1 37376	3								
						214	4 3064	9								
						433	1 39883	3								
						305	4 3081	9								

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		X101H	RRCID ->	289710	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		W101H	RRCID ->	289764	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W112H	RRCID ->	289802	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W203H	RRCID ->	289803	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W101H	RRCID ->	289943	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W113H		RRCID ->	290077	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID ->	290105	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11519 - 20709				
03	87885 X	83799	-0-	-4086	-0-	3150	1	75434	3	Y	4649	4840	1	217
						101	4	5114	9					
04	124287 X	124287	-0-	-0-	-0-	3839	1	111359	3	Y	8096	8112	1	201
						183	4	8906	9					
05	87885 X	83875	-0-	-4010	-0-	2656	1	74376	3	Y	6015	5847	1	369
						226	4	6617	9					
06	85050 X	72355	-0-	-12695	-0-	2257	1	65754	3	Y	3503	3661	1	211
						491	4	3853	9					
07	115704 X	115704	-0-	-0-	-0-	3531	1	102178	3	Y	8524	8104	1	631
						619	4	9376	9					
*08	115545 X	115545	-0-	-0-	-0-	3482	1	104732	3	Y	6453	6823	1	261
						233	4	7098	9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID ->	290308	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9619	PERF.10033 - 16990				
03	70060 X	15445	-0-	-54615	-0-	137	1	13599	3	Y	1521	1544	0	18
						36	4	1673	9					
04	50461 X	50461	-0-	-0-	-0-	328	1	46921	3	Y	2770	2748	0	40
						165	4	3047	9					
05	55950 X	55950	-0-	-0-	-0-	179	1	52172	3	Y	3121	3128	0	33
						166	4	3433	9					
06	39570 X	37036	-0-	-2534	-0-	145	1	31148	3	Y	5152	5150	0	35
						76	4	5667	9					
07	52142 X	20674	-0-	-31468	-0-	275	1	17677	3	Y	2424	2430	0	29
						56	4	2666	9					
08	55955 X	51263	-0-	-4692	-0-	539	1	45802	3	Y	4339	4323	0	45
						149	4	4773	9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID ->	290313	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10263 - 17220				
03	48515 X	43336	-0-	-5179	-0-	696	1	39280	3	Y	2956	2971	0	36
						108	4	3252	9					
04	45510 X	36982	-0-	-8528	-0-	250	1	35598	3	Y	918	941	0	13
						124	4	1010	9					
05	45043 X	37885	-0-	-7158	-0-	124	1	36042	3	Y	1458	1455	0	16
						115	4	1604	9					
06	41970 X	21389	-0-	-20581	-0-	97	1	20903	3	Y	307	321	0	2
						51	4	338	9					
07	43338 X	28096	-0-	-15242	-0-	414	1	26422	3	Y	1071	1060	0	13
						82	4	1178	9					
*08	47045 X	47045	-0-	-0-	-0-	517	1	44507	3	Y	1505	1502	0	16
						365	4	1656	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 085408		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9694 - 17507		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		50499 X	19320	-0-	-31179	-0-	369 1	17596 3	Y	1178	1239	0		14
							59 4	1296 9						
04		48870 X	24857	-0-	-24013	-0-	152 1	23583 3	Y	942	942	0		14
							86 4	1036 9						
05		61493 X	61493	-0-	-0-	-0-	160 1	46522 3	Y	13330	13202	0		142
							148 4	14663 9						
06		45780 X	44694	-0-	-1086	-0-	337 1	39599 3	Y	4216	4329	0		29
							120 4	4638 9						
07		46066 X	44847	-0-	-1219	-0-	668 1	39368 3	Y	4250	4228	0		51
							136 4	4675 9						
08		61504 X	33784	-0-	-27720	-0-	332 1	29796 3	Y	3210	3227	0		34
							125 4	3531 9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 9691		PERF.10108 - 17065				
03		67270 X	58783	-0-	-8487	-0-	961 1	54006 3	Y	3334	3388	0		40
							149 4	3667 9						
04		65100 X	51193	-0-	-13907	-0-	338 1	48111 3	Y	2343	2349	0		34
							167 4	2577 9						
05		62093 X	53242	-0-	-8851	-0-	167 1	48495 3	Y	4024	4015	0		43
							154 4	4426 9						
06		60090 X	28326	-0-	-31764	-0-	126 1	27363 3	Y	700	738	0		5
							67 4	770 9						
07		62093 X	29554	-0-	-32539	-0-	416 1	27011 3	Y	1857	1840	0		22
							84 4	2043 9						
08		58776 X	37524	-0-	-21252	-0-	404 1	34105 3	Y	2559	2554	0		27
							200 4	2815 9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020		TOTAL DEPTH 9716		PERF.10201 - 17158				
03		65658 X	57598	-0-	-8060	-0-	816 1	46245 3	Y	9464	9497	0		114
							127 4	10410 9						
04		55350 X	48357	-0-	-6993	-0-	300 1	42707 3	Y	4728	4774	0		68
							149 4	5201 9						
05		53382 X	53184	-0-	-198	-0-	154 1	44915 3	Y	7248	7239	0		77
							142 4	7973 9						
06		55740 X	28018	-0-	-27722	-0-	116 1	25867 3	Y	1793	1858	0		12
							63 4	1972 9						
07		57598 X	25707	-0-	-31891	-0-	339 1	21582 3	Y	3381	3352	0		41
							67 4	3719 9						
08		57598 X	7873	-0-	-49725	-0-	73 1	6350 3	Y	1296	1323	0		14
							24 4	1426 9						

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10187 - 14459				
03		63860 X	47735	-0-	-16125	-0-	765 1	42518 3	Y	3940	3904	0		48
							118 4	4334 9						
04		57960 X	45829	-0-	-12131	-0-	295 1	41686 3	Y	3367	3366	0		49
							144 4	3704 9						
05		52297 X	28028	-0-	-24269	-0-	86 1	23009 3	Y	4406	4408	0		47
							86 4	4847 9						
06		46200 X	40642	-0-	-5558	-0-	395 1	37171 3	Y	2681	2710	0		18
							127 4	2949 9						
07		60872 X	60872	-0-	-0-	-0-	891 1	52110 3	Y	6993	6927	0		84
							179 4	7692 9						
08		47740 X	16075	-0-	-31665	-0-	244 1	13477 3	Y	2110	2172	0		22
							33 4	2321 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H	RRCID -> 290425	COMPL. DATE 08/27/2020	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10682	-	14954			
03	57226 X	50713	-0-	-6513	-0-	839 1	47132 3	Y	2374	2414 0	29
04	53010 X	47846	-0-	-5164	-0-	131 4	2611 9	Y	1828	1831 0	26
05	53506 X	48308	-0-	-5198	-0-	319 1	45359 3	Y	2686	2683 0	29
06	51780 X	43519	-0-	-8261	-0-	157 4	2011 9	Y	1466	1485 0	10
07	53506 X	50222	-0-	-3284	-0-	154 1	45058 3	Y	2005	1991 0	24
08	50716 X	39854	-0-	-10862	-0-	141 4	2955 9	Y	1928	1932 0	20
						349 1	41435 3	Y			
						122 4	1613 9	Y			
						804 1	47051 3	Y			
						161 4	2206 9	Y			
						431 1	37201 3	Y			
						101 4	2121 9	Y			
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H	RRCID -> 290446	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 9885	-	17660			
03	55397 X	45356	-0-	-10041	-0-	698 1	39511 3	Y	4579	4651 0	55
04	49530 X	43010	-0-	-6520	-0-	110 4	5037 9	Y	3533	3537 0	51
05	51181 X	47027	-0-	-4154	-0-	274 1	38717 3	Y	5926	5914 0	63
06	47550 X	41098	-0-	-6452	-0-	133 4	3886 9	Y	2122	2170 0	15
07	49135 X	41842	-0-	-7293	-0-	138 1	40245 3	Y	3511	3484 0	42
08	47027 X	37521	-0-	-9506	-0-	125 4	6519 9	Y	2859	2871 0	30
						320 1	38329 3	Y			
						115 4	2334 9	Y			
						634 1	37218 3	Y			
						128 4	3862 9	Y			
						383 1	33850 3	Y			
						143 4	3145 9	Y			
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W111H	RRCID -> 290448	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9198	-	17087			
03	97836 X	47682	-0-	-50154	-0-	733 1	43124 3	Y	3375	3480 0	41
04	77820 X	46367	-0-	-31453	-0-	112 4	3713 9	Y	6481	6428 0	94
05	80414 X	20628	-0-	-59786	-0-	287 1	38825 3	Y	2636	2702 0	28
06	68010 X	34916	-0-	-33094	-0-	126 4	7129 9	Y	2630	2640 0	18
07	70277 X	42733	-0-	-27544	-0-	55 1	17631 3	Y	5688	5637 0	69
08	47926 X	39522	-0-	-8404	-0-	42 4	2900 9	Y	4966	4983 0	52
						267 1	31662 3	Y			
						94 4	2893 9	Y			
						609 1	35744 3	Y			
						123 4	6257 9	Y			
						380 1	33570 3	Y			
						109 4	5463 9	Y			
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H	RRCID -> 290449	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 9645	PERF. 9999	-	17750			
03	82460 X	40572	-0-	-41888	-0-	547 1	36112 3	Y	3481	3446 0	42
04	73110 X	73110	-0-	-0-	-0-	84 4	3829 9	Y	5827	5785 0	84
05	79079 X	79079	-0-	-0-	-0-	464 1	66007 3	Y	10599	10570 0	113
06	64813 X	64813	-0-	-0-	-0-	229 4	6410 9	Y	1285	1389 0	9
07	75547 X	71625	-0-	-3922	-0-	232 1	66975 3	Y	2719	2695 0	33
08	79081 X	67029	-0-	-12052	-0-	213 4	11659 9	Y	2537	2543 0	27
						536 1	62675 3	Y			
						188 4	1414 9	Y			
						1139 1	67263 3	Y			
						232 4	2991 9	Y			
						734 1	63292 3	Y			
						212 4	2791 9	Y			

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNSTILL 56-T2-15X10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: W201H		RRCID -> 290576	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10850	- 19239					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	77159 X	59448	-0-	-17711	-0-	3421 1 259 4	48348 3 7420 9		Y	6745	6977 1		430
04	72690 X	5585	-0-	-67105	-0-	829 1 8 4	3781 3 967 9		Y	879	1213 1		96
05	75113 X	53078	-0-	-22035	-0-	3649 1 343 4	40307 3 8779 9		Y	7981	7262 1		815
06	70221 X	70221	-0-	-0-	-0-	5481 1 114 4	58368 3 6258 9		Y	5689	6049 1		455
07	69285 X	30452	-0-	-38833	-0-	5109 1 145 4	17161 3 8037 9		Y	7306	7311 1		450
08	59458 X	-0-	-0-	-59458	-0-				Y	5965	5674 1		741
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #: W208H		RRCID -> 291158	COMPL. DATE 01/28/2021	TOTAL DEPTH 10828	PERF.11129	- 15580					
*10	76384 X	64278	-0-	-12106	-0-	6691 1 129 4	47666 3 9792 9		Y	8902	8787 1		589
*11	73920 X	55487	-0-	-18433	-0-	4675 1 62 4	42302 3 8448 9		Y	7680	7733 1		536
12	69409 X	50988	-0-	-18421	-0-	3622 1 357 4	39175 3 7834 9		Y	7122	6962 1		696
01	69409 X	57820	-0-	-11589	-0-	5887 1 56 4	43949 3 7928 9		Y	7207	7431 1		472
02	60060 X	48544	-0-	-11516	-0-	5925 1 839 4	35046 3 6734 9		Y	6122	6284 1		310
03	64294 X	36162	-0-	-28132	-0-	3396 1 66 4	27760 3 4940 9		Y	4491	4684 1		117
04	55500 X	28886	-0-	-26614	-0-	3510 1 35 4	21583 3 3758 9		Y	3416	3044 1		489
05	57815 X	48961	-0-	-8854	-0-	6848 1 92 4	36013 3 6008 9		Y	5462	5507 1		444
06	55950 X	44101	-0-	-11849	-0-	5838 1 89 4	33082 3 5092 9		Y	4629	4846 1		227
07	53754 X	42753	-0-	-11001	-0-	5606 1 19 4	32387 3 4741 9		Y	4310	4326 1		211
08	48949 X	39822	-0-	-9127	-0-	4955 1 63 4	29741 3 5063 9		Y	4603	4610 1		204
SHIRLEY 58-T2-13		WELL #: W208H		RRCID -> 291159	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL DEPTH 9741	PERF.10149	- 15137					
03	88753 X	69492	-0-	-19261	-0-	1061 1 170 4	61373 3 6888 9		Y	6262	6553 0		76
04	85890 X	63337	-0-	-22553	-0-	402 1 198 4	57165 3 5572 9		Y	5065	5068 0		73
05	84785 X	65464	-0-	-19321	-0-	191 1 177 4	55646 3 9450 9		Y	8591	8573 0		91
06	82050 X	57652	-0-	-24398	-0-	452 1 161 4	53076 3 3963 9		Y	3603	3669 0		25
07	84785 X	62977	-0-	-21808	-0-	914 1 163 4	53540 3 8360 9		Y	7600	7533 0		92
08	69502 X	57319	-0-	-12183	-0-	538 1 147 4	49423 3 7211 9		Y	6555	6578 0		69

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		//CONT.// 085408		WELL #: W206FH		RRCID ->	291363	COMPL. DATE	03/12/2021	TOTAL	DEPTH	10965	PERF.11623	- 18938		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		133920 X	85203	-0-	-48717	-0-	74926	3	61	4	Y	9287	9355	1		455
							10216	9								
04		129600 X	83494	-0-	-46106	-0-	74457	3	9037	9	Y	8215	8143	1		527
05		118544 X	42516	-0-	-76028	-0-	39514	3	1	4	Y	2728	3191	1		64
							3001	9								
06		114720 X	97830	-0-	-16890	-0-	86693	3	63	4	Y	10067	9766	1		365
							11074	9								
07		118544 X	21823	-0-	-96721	-0-	14184	3	9	4	Y	6936	6877	1		424
							7630	9								
08		86273 X	-0-	-0-	-86273	-0-					Y	7851	7953	1		322

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: X103FH		RRCID ->		291406	COMPL. DATE	03/12/2021	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.11136	- 18491			
03		71641 X	30875	-0-	-40766	-0-	23519	3	10	4	Y	6678	6774	1		327
							7346	9								
04		69330 X	43293	-0-	-26037	-0-	30078	3	13215	9	Y	12014	11570	1		771
05		71486 X	51139	-0-	-20347	-0-	39860	3	11279	9	Y	10254	10786	1		239
06		69180 X	26921	-0-	-42259	-0-	19434	3	3	4	Y	6804	6796	1		247
							7484	9								
07		71486 X	3836	-0-	-67650	-0-	1394	3	1	4	Y	2219	2330	1		136
							2441	9								
08		51150 X	-0-	-0-	-51150	-0-					Y	8438	8227	1		347

STATE DOUG 56-T2-33X28		WELL #: W203H		RRCID ->		291444	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL	DEPTH	10689	PERF.10850	- 19239			
03		109864 X	70816	-0-	-39048	-0-	57980	3	233	4	N	11457	11569	1		665
							12603	9								
04		106320 X	68467	-0-	-37853	-0-	56012	3	14	4	N	11310	11320	1		655
							12441	9								
05		107446 X	68422	-0-	-39024	-0-	56028	3	444	4	N	10864	11042	1		477
							11950	9								
06		103980 X	63972	-0-	-40008	-0-	53545	3	262	4	N	9241	9117	1		601
							10165	9								
07		70804 X	20331	-0-	-50473	-0-	12607	3	145	4	N	6890	7222	1		269
							7579	9								
08		70804 X	-0-	-0-	-70804	-0-					N	4404	4255	1		418

STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: W201H		RRCID ->		291681	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.10837	- 15467			
03		88660 X	68095	-0-	-20565	-0-	2765	1	57080	3	Y	7474	7541	1		257
							29	4	8221	9						
04		82980 X	67551	-0-	-15429	-0-	5231	1	53765	3	Y	7668	7708	1		217
							120	4	8435	9						
05		79484 X	69076	-0-	-10408	-0-	5436	1	56522	3	Y	6457	6346	1		328
							15	4	7103	9						
06		65910 X	64506	-0-	-1404	-0-	5943	1	52757	3	Y	5230	5301	1		257
							53	4	5753	9						
07		69812 X	65891	-0-	-3921	-0-	5870	1	55816	3	Y	3821	3786	1		292
							2	4	4203	9						
08		69812 X	66718	-0-	-3094	-0-	5967	1	56106	3	Y	4222	4211	1		303
							1	4	4644	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W103H		RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9965	PERF.10254 - 20065									
03	193285 X	141568	-0-	-51717	-0-	2192 343	1 4	123388 15645	3 9	Y	14223	14296	0			172
04	187050 X	120479	-0-	-66571	-0-	752 368	1 4	106897 12462	3 9	Y	11329	11337	0			164
05	193285 X	94497	-0-	-98788	-0-	271 255	1 4	75976 17995	3 9	Y	16359	16349	0			174
06	154140 X	29821	-0-	-124319	-0-	119 63	1 4	27559 2080	3 9	Y	1891	2052	0			13
07	148645 X	89265	-0-	-59380	-0-	1240 249	1 4	73150 14626	3 9	Y	13296	13149	0			160
08	141577 X	24302	-0-	-117275	-0-	296 38	1 4	20403 3565	3 9	Y	3241	3367	0			34
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H		RRCID -> 292067	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10208	PERF.10604 - 15103									
03	73780 X	55940	-0-	-17840	-0-	923 141	1 4	52210 2666	3 9	Y	2424	2456	0			29
04	71400 X	53987	-0-	-17413	-0-	326 160	1 4	46513 6988	3 9	Y	6353	6290	0			92
05	73780 X	51385	-0-	-22395	-0-	161 149	1 4	46737 4338	3 9	Y	3944	3994	0			42
06	62850 X	27815	-0-	-35035	-0-	123 65	1 4	26597 1030	3 9	Y	936	972	0			6
07	61721 X	30416	-0-	-31305	-0-	436 86	1 4	27640 2254	3 9	Y	2049	2030	0			25
08	55955 X	43002	-0-	-12953	-0-	446 147	1 4	39229 3180	3 9	Y	2891	2886	0			30
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W113H		RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9835	PERF.10142 - 19952									
03	186000 X	45921	-0-	-140079	-0-	839 127	1 4	39064 5891	3 9	Y	5355	5630	0			65
04	180000 X	75015	-0-	-104985	-0-	380 202	1 4	59469 14964	3 9	Y	13604	13472	0			197
05	186000 X	132446	-0-	-53554	-0-	381 355	1 4	105728 25982	3 9	Y	23620	23566	0			251
06	153300 X	117201	-0-	-36099	-0-	891 333	1 4	107894 8083	3 9	Y	7348	7549	0			50
07	117118 X	41943	-0-	-75175	-0-	560 103	1 4	34516 6764	3 9	Y	6149	6125	0			74
08	132432 X	22249	-0-	-110183	-0-	219 40	1 4	18789 3201	3 9	Y	2910	2953	0			31
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: W203H		RRCID -> 292302	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10189	PERF.10457 - 14956									
03	85064 X	72303	-0-	-12761	-0-	1166 179	1 4	65899 5059	3 9	Y	4599	4711	0			56
04	82320 X	67661	-0-	-14659	-0-	411 202	1 4	58894 8154	3 9	Y	7413	7362	0			107
05	85064 X	63671	-0-	-21393	-0-	203 189	1 4	59107 4172	3 9	Y	3793	3860	0			40
06	76950 X	35671	-0-	-41279	-0-	159 84	1 4	34358 1070	3 9	Y	973	1006	0			7
07	79515 X	36846	-0-	-42669	-0-	521 103	1 4	33098 3124	3 9	Y	2840	2813	0			34
08	72292 X	69700	-0-	-2592	-0-	689 260	1 4	62703 6048	3 9	Y	5498	5474	0			58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		176700 X	123184	-0-	-53516	-0-	1841 1	103149 3	Y	16279	16575 0		197
							287 4	17907 9					
04		171000 X	28633	-0-	-142367	-0-	182 1	24585 3	Y	3454	3601 0		50
							67 4	3799 9					
05		176700 X	58185	-0-	-118515	-0-	139 1	43645 3	Y	12997	12909 0		138
							104 4	14297 9					
06		154200 X	60755	-0-	-93445	-0-	254 1	54529 3	Y	5307	5409 0		36
							134 4	5838 9					
07		144987 X	88569	-0-	-56418	-0-	1119 1	67773 3	Y	17678	17501 0		213
							231 4	19446 9					
08		123194 X	65148	-0-	-58046	-0-	608 1	52629 3	Y	10734	10834 0		113
							104 4	11807 9					

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W108H RRCID -> 292824 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10385 - 18018													
03		SHUT IN	272945	-0-	272945	272945	3250 1	195651 3	Y	66862	66054 0		808
							496 4	73548 9					
04		SHUT IN	227665	-0-	227665	500610	1221 1	164277 3	Y	56014	56013 0		809
							552 4	61615 9					
05		SHUT IN	50372	-0-	50372	550982	65 1	26797 3	Y	21323	21905 0		227
							55 4	23455 9					
06		SHUT IN	264534	-0-	264534	815516	1292 1	152075 3	Y	100644	100181 0		690
							459 4	110708 9					
07		SHUT IN	179289	-0-	179289	994805	2300 1	135810 3	Y	37010	37253 0		447
							468 4	40711 9					
08		SHUT IN	86587	-0-	86587	1081392	1058 1	69401 3	Y	14542	14837 0		152
							132 4	15996 9					

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W111H RRCID -> 292825 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10249 - 17883													
03		SHUT IN	164690	-0-	164690	164690	2032 1	120485 3	Y	38060	37600 0		460
							307 4	41866 9					
04		SHUT IN	73262	-0-	73262	237952	393 1	52523 3	Y	18348	18543 0		265
							163 4	20183 9					
05		SHUT IN	97592	-0-	97592	335544	134 1	51177 3	Y	41977	41795 0		447
							106 4	46175 9					
06		SHUT IN	246782	-0-	246782	582326	1187 1	140209 3	Y	95420	95213 0		654
							424 4	104962 9					
07		SHUT IN	139684	-0-	139684	722010	1727 1	101992 3	Y	32372	32635 0		391
							356 4	35609 9					
08		SHUT IN	151450	-0-	151450	873460	1391 1	115470 3	Y	31082	31147 0		326
							399 4	34190 9					

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10197 - 17855													
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376													
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: W113H		RRCID -> 292843	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 10336	PERF.10691	-		20457				
03	SHUT IN	70706	-0-	70706	247987	49401 3 20934 9	371 4	Y	19031	19762	1			331
04	SHUT IN	80672	-0-	80672	328659	56171 3 24075 9	426 4	Y	21886	21258	1			959
05	SHUT IN	113741	-0-	113741	442400	83527 3 29482 9	732 4	Y	26802	27122	1			639
06	484850 X	42450	-0-	-442400	-0-	31512 3 10828 9	110 4	Y	9844	9950	1			533
07	83483 X	47421	-0-	-36062	-0-	27763 3 19637 9	21 4	Y	17852	17948	1			437
*08	93338 X	93338	-0-	-0-	-0-	63312 3 29971 9	55 4	Y	27246	27136	1			547
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W107H		RRCID -> 292893	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 10043	PERF. N/A							
03	SHUT IN	216945	-0-	216945	216945	2605 1 397 4	156875 3	Y	51880	51253	0			627
04	SHUT IN	174027	-0-	174027	390972	936 1 419 4	125762 3	Y	42645	42656	0			616
05	SHUT IN	60692	-0-	60692	451664	81 1 66 4	32692 3	Y	25321	25668	0			269
06	SHUT IN	228527	-0-	228527	680191	1104 1 398 4	133576 3	Y	84954	84641	0			582
07	SHUT IN	78537	-0-	78537	758728	943 1 227 4	58410 3	Y	17234	17608	0			208
08	T. A.	159980	-0-	159980	918708	1523 1 469 4	126902 3	Y	28260	28172	0			296
STATE HEDBLUM 56-T3-24		WELL #: W208H		RRCID -> 292938	COMPL. DATE 01/10/2022	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10818	-		15464				
03	SHUT IN	189796	-0-	189796	471568	9451 1 452 4	158177 3	Y	19742	19753	1			302
04	SHUT IN	140692	-0-	140692	612260	11005 1 1308 4	112222 3	Y	14688	14678	1			312
05	SHUT IN	111164	-0-	111164	723424	6313 1 100 4	93209 3	Y	10493	10642	1			163
*06	853026 X	129602	-0-	-723424	-0-	7973 1 2038 4	108602 3	Y	9990	9904	1			249
*07	141577 X	120378	-0-	-21199	-0-	6222 1 951 4	100808 3	Y	11270	11174	1			345
*08	141577 X	61455	-0-	-80122	-0-	3467 1 416 4	51628 3	Y	5404	5639	1			110
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293064	COMPL. DATE 11/20/2021	TOTAL DEPTH 9522	PERF. N/A							
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	146555	-0-	146555	146555	393 1 318 4	131900 3	Y	12676	12541	0			135
06	SHUT IN	219112	-0-	219112	365667	1579 1 584 4	197545 3	Y	17640	17654	0			121
07	SHUT IN	187746	-0-	187746	553413	2868 1 583 4	169907 3	Y	13080	13043	0			158
08	SHUT IN	170327	-0-	170327	723740	2339 1 602 4	150818 3	Y	15062	15062	0			158

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		//CONT.// 085408		WELL #: W107H		RRCID -> 293137		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 9981 - 17409			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	209618	-0-	209618	209618	631	1	189815	3	Y	16997	16816	0		181
						475	4	18697	9						
06	SHUT IN	211588	-0-	211588	421206	1557	1	191627	3	Y	16215	16285	0		111
						567	4	17837	9						
07	SHUT IN	58771	-0-	58771	479977	777	1	53872	3	Y	3542	3610	0		43
						226	4	3896	9						
08	SHUT IN	171845	-0-	171845	651822	1703	1	154908	3	Y	13323	13226	0		140
						579	4	14655	9						

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		WELL #: W109H		RRCID -> 293155		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 9821 - 17249					
05	SHUT IN	156712	-0-	156712	156712	477	1	140097	3	Y	14340	14187	0		153
						364	4	15774	9						
06	SHUT IN	113719	-0-	113719	270431	650	1	101732	3	Y	10066	10150	0		69
						264	4	11073	9						
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	270431					Y	-0-	69	0		-0-
08	SHUT IN	142449	-0-	142449	412880	1354	1	127882	3	Y	11602	11480	0		122
						451	4	12762	9						

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A		WELL #: W101H		RRCID -> 293199		COMPL. DATE 02/20/2022		TOTAL DEPTH 9706		PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	99509	-0-	99509	99509	235	1	89476	3	Y	8737	8644	0		93
						187	4	9611	9						
06	SHUT IN	241670	-0-	241670	341179	1713	1	217412	3	Y	19915	19872	0		136
						638	4	21907	9						
07	SHUT IN	196462	-0-	196462	537641	3007	1	177146	3	Y	14273	14237	0		172
						609	4	15700	9						
08	SHUT IN	35520	-0-	35520	573161	453	1	32208	3	Y	2399	2546	0		25
						220	4	2639	9						

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J		WELL #: W110H		RRCID -> 293206		COMPL. DATE 10/18/2021		TOTAL DEPTH 9405		PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	131831	-0-	131831	131831	355	1	118485	3	Y	11549	11426	0		123
						287	4	12704	9						
06	SHUT IN	164304	-0-	164304	296135	920	1	146960	3	Y	14586	14609	0		100
						379	4	16045	9						
07	SHUT IN	1233	-0-	1233	297368	1	1	112	3	Y	1018	1106	0		12
						1120	9								
08	SHUT IN	92206	-0-	92206	389574	696	1	82241	3	Y	8085	8012	0		85
						375	4	8894	9						

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W114H		RRCID -> 293256		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9313		PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
BRIGHAM OPERATING, LLC				092825													
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290958	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11036 - 16220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131440 X	104300	-0-	-27140	-0-	79510 3	24790	9	Y	22536	22688	0				188	
04	106410 X	84808	-0-	-21602	-0-	64932 3	19876	9	Y	18069	17992	0				265	
05	109957 X	80607	-0-	-29350	-0-	62549 3	18058	9	Y	16416	16447	0				234	
06	106410 X	69879	-0-	-36531	-0-	54608 3	15271	9	Y	13883	13921	0				196	
07	104315 X	68853	-0-	-35462	-0-	54074 3	14779	9	Y	13435	13480	0				151	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						151	

RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	291087	COMPL. DATE	10/24/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10976 - 16100					
03	76694 X	67501	-0-	-9193	-0-	50629 3	16872	9	Y	15338	15441	0				430	
04	68580 X	53739	-0-	-14841	-0-	40021 3	13718	9	Y	12471	12418	0				483	
05	70866 X	51642	-0-	-19224	-0-	38632 3	13010	9	Y	11827	11850	0				460	
06	68580 X	50265	-0-	-18315	-0-	37870 3	12395	9	Y	11268	11298	0				430	
07	67487 X	48458	-0-	-19029	-0-	36669 3	11789	9	Y	10717	10752	0				395	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						395	

CONTANGO RESOURCES, LLC				100222													
RAINBOW STATE				WELL #:	1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.10669 - 10778					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-	
08	14B DENY	155	-0-	155	155	155	1		N	-0-						-0-	

CALLON (PERMIAN) LLC				124807													
RICHBURG UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282663	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10943 - 15180					
03	DLQ G-10	4354	-0-	4354	4354	600 1	2618	3	Y	848	848	0				419	
						203 4	933	9									
04	DLQ G-10	4471	-0-	4471	8825	600 1	3121	3	Y	602	695	0				326	
						88 4	662	9									
05	DLQ G-10	5968	-0-	5968	14793	620 1	4191	3	Y	781	600	0	14	8		493	
						298 4	859	9									
06	DLQ G-10	5413	-0-	5413	20206	600 1	3780	3	Y	811	892	0	2	8		410	
						141 4	892	9									
*07	25636 X	5430	-0-	-20206	-0-	620 1	3985	3	Y	742	833	0	3	8		316	
						9 4	816	9									
08	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				Y	NO RPT						316	

FIREBIRD 52				WELL #:	1	RRCID ->	283699	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10336 - 12578					
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-						342	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						342	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						342	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						342	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						342	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						342	

BARRACUDA 49				WELL #:	1	RRCID ->	283806	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12618	PERF.10401 - 12410					
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	556 3	108	9	N	98	181	1				285	
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	616 3	89	9	N	81						366	
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	688 3	98	9	N	89	178	1	1	8		276	
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	623 3	94	9	N	85						361	
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	647 3	85	9	N	77	176	1				262	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						262	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MICHIGAN 21		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONOMA STATE 18																
WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021																

GRACE CARTER 56																
WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993																
03	9362 X	6632	-0-	-2730	-0-	6382	3	250	9	N	227	246	0			377
04	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	14925	3	700	9	N	636	667	0			346
05	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	13751	3	502	9	N	456	401	0	11	8	390
06	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	12378	3	455	9	N	414	429	0	2	8	373
*07	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11530	3	403	9	N	366	349	0	1	8	389
08	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					389

ATLANTA 73																
WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103																
03	3100 N	17183	-0-	14083	16382	13125	3	2290	4	N	1607	1460	1			502
						1768	9									
04	3000 N	13288	-0-	10288	26670	11972	3	1316	9	N	1196	1263	1			435
05	3100 N	10232	-0-	7132	33802	9183	3	1049	9	N	954	898	1	57	8	434
06	43427 X	9625	-0-	-33802	-0-	8688	3	937	9	N	852	905	1	7	8	374
*07	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	6656	3	721	9	N	655	537	0	7	8	485
08	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					485

RICHMOND 39																
WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

POCONO 65																
WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181																
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	1983	3	172	9	N	156	183	1			353
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			353
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	8			353
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			353
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20H		RRCID -> 285515	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11078	- 20648								
03		56358 X	47986	-0-	-8372	-0-	45031 3	172 4	Y	2530	2536	0				149
							2783 9									
04		54360 X	46865	-0-	-7495	-0-	44041 3	109 4	Y	2468	2518	0	18 8			81
							2715 9									
05		55025 X	48375	-0-	-6650	-0-	44591 3	818 4	Y	2696	2625	0	43 8			109
							2966 9									
06		51630 X	46084	-0-	-5546	-0-	42107 3	689 4	Y	2989	2941	0	8 8			149
							3288 9									
*07		48248 X	48248	-0-	-0-	-0-	45536 3	2712 9	Y	2465	2536	0	8 8			70
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						70
		ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 11H		RRCID -> 285522	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10554	PERF.10863	- 20716						
03		40858 X	35884	-0-	-4974	-0-	30827 3	55 4	Y	4547	4622	0				350
							5002 9									
04		38310 X	33969	-0-	-4341	-0-	29281 3	4688 9	Y	4262	4349	0	26 8			237
							30278 3	26 4	Y	4401	4322	0	69 8			247
05		39184 X	35145	-0-	-4039	-0-	4841 9									
06		36810 X	33551	-0-	-3259	-0-	28788 3	86 4	Y	4252	4300	0	12 8			187
							4677 9									
*07		33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	29271 3	3 4	Y	4098	4012	0	15 8			258
							4508 9									
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						258
		STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 20H		RRCID -> 285527	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL DEPTH 10984	PERF.11050	- 21063						
03		47764 X	47764	-0-	-0-	-0-	41353 3	383 4	Y	5480	5424	0				409
							6028 9									
04		45422 X	45422	-0-	-0-	-0-	37668 3	770 4	Y	6349	6173	0	35 8			550
							6984 9									
05		46902 X	46902	-0-	-0-	-0-	39221 3	1426 4	Y	5686	5736	0	108 8			392
							6255 9									
06		47100 X	44310	-0-	-2790	-0-	39623 3	4687 9	Y	4261	4165	0	14 8			474
							39072 3	4705 9	Y	4277	4194	0	14 8			543
*07		43777 X	43777	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						543
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						543
		MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 10H		RRCID -> 285589	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 10951	PERF.10956	- 20689						
03		38936 X	34647	-0-	-4289	-0-	31394 3	1624 4	N	1481	1501	0				340
							1629 9									
04		36600 X	29278	-0-	-7322	-0-	26881 3	1024 4	N	1248	1312	0	17 8			259
							1373 9									
05		37169 X	29758	-0-	-7411	-0-	27517 3	303 4	N	1762	1588	0	40 8			393
							1938 9									
06		33870 X	30510	-0-	-3360	-0-	28978 3	1532 9	N	1393	1294	0	7 8			485
							28029 3	1103 4	N	1397	1390	0	7 8			485
*07		30669 X	30669	-0-	-0-	-0-	1537 9									
08		26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-			N	NO RPT						485

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOWLER STATE UNIT 1720				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	17642	-0-	17642	32104	15366	3	76	4	Y	2000	2249	0		302
04	DLQ	G-10	15776	-0-	15776	47880	14800	3	31	4	Y	859	1051	0	9 8	101
05	DLQ	G-10	16886	-0-	16886	64766	14956	3	390	4	Y	1400	1346	0	31 8	124
06	DLQ	G-10	16001	-0-	16001	80767	13239	3	1018	4	Y	1585	1543	0	7 8	159
*07	98666	X	17899	-0-	-80767	-0-	14738	3	805	4	Y	2142	2014	0	9 8	278
08	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-	2356	9			Y	NO RPT				278
FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #:	2H	RRCID -> 285591	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 10922	PERF. 11248	- 18403						
03	DLQ	G-10	23411	-0-	23411	38830	21849	3	107	4	Y	1323	1325	0		200
04	DLQ	G-10	20848	-0-	20848	59678	17486	3	37	4	Y	3023	2837	0	30 8	356
05	DLQ	G-10	23794	-0-	23794	83472	20488	3	520	4	Y	2533	2608	0	57 8	224
06	DLQ	G-10	24175	-0-	24175	107647	20538	3	1462	4	Y	1977	1995	0	8 8	198
*07	130820	X	23173	-0-	-107647	-0-	20443	3	1060	4	Y	1518	1512	0	7 8	197
08	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-	1670	9			Y	NO RPT				197
FLEMING 13				WELL #:	10H	RRCID -> 285593	COMPL. DATE 08/02/2018	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9878	- 14324						
03	26939	X	24530	-0-	-2409	-0-	23856	3	674	9	N	613	640	0		221
04	24810	X	23203	-0-	-1607	-0-	22574	3	629	9	N	572	536	0	3 8	254
05	25172	X	23741	-0-	-1431	-0-	22913	3	25	4	N	730	730	0		254
06	24300	X	21953	-0-	-2347	-0-	20217	3	1056	4	N	618	621	0	5 8	246
*07	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	19404	3	2469	4	N	555	553	0	2 8	246
08	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-	611	9			N	NO RPT				246
GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #:	10H	RRCID -> 285594	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10712	PERF. 10958	- 20709						
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	1537	3	825	9	Y	750	746	0		24
04	2070	X	1502	-0-	-568	-0-	770	3	732	9	Y	665	666	0	5 8	18
05	2294	X	1717	-0-	-577	-0-	962	3	755	9	Y	686	677	0	11 8	16
06	2280	X	938	-0-	-1342	-0-	139	3	799	9	Y	726	724	0	2 8	16
*07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	797	3	734	9	Y	667	648	0	2 8	33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33
SAUL 35 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 285595	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 11079	PERF. 11288	- 23487						
03	44671	X	41793	-0-	-2878	-0-	38712	3	3081	9	Y	2801	3131	0		121
04	42570	X	37120	-0-	-5450	-0-	33889	3	3231	9	Y	2937	2836	0	22 8	200
05	42687	X	40307	-0-	-2380	-0-	37383	3	2924	9	Y	2658	2661	0	45 8	152
06	40860	X	39249	-0-	-1611	-0-	36141	3	3108	9	Y	2825	2758	0	9 8	210
*07	39049	X	39049	-0-	-0-	-0-	36217	3	238	4	Y	2358	2382	0	7 8	179
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2594	9			Y	NO RPT				179

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANDHU STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12H		RRCID ->	285596	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9710	-		19709		
03		54064 X	46808	-0-	-7256	-0-	44363 3	2445 9	N	2223	2129 0					429
04		51360 X	46598	-0-	-4762	-0-	44229 3	2369 9	N	2154	2317 0		7 8			259
05		52204 X	46194	-0-	-6010	-0-	41997 3	1358 4	N	2581	2536 0					304
06		48900 X	41904	-0-	-6996	-0-	34779 3	4956 4	N	1972	1930 0		11 8			335
*07		43163 X	43163	-0-	-0-	-0-	38970 3	1701 4	N	2265	2227 0		5 8			368
08		45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-	2839 9									368
		SRO 551 ALLOC. A		WELL #: 100H		RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10766	-		18167
03		16976 X	16976	-0-	-0-	-0-	13796 3	1615 4	Y	1423	1461 0					135
04		17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	15114 3	218 4	Y	1640	1584 0					191
05		17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	14653 3	916 4	Y	1668	1613 0		38 8			208
06		16440 X	15068	-0-	-1372	-0-	12677 3	739 4	Y	1502	1512 0		6 8			192
*07		16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	13015 3	1863 4	Y	1498	1483 0		6 8			201
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1648 9			Y	NO RPT					201
		MCDERMOTT STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID ->	285598	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10848	-		20244
03		12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	9308 3	2710 9	N	2464	2412 0					84
04		13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	11822 3	2070 9	N	1882	1840 0					126
05		35030 X	12394	-0-	-22636	-0-	10455 3	38 4	N	1728	1726 0		26 8			102
06		14104 X	14104	-0-	-0-	-0-	12341 3	81 4	N	1529	1566 0		3 8			62
*07		14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	13012 3	95 4	N	1316	1298 0		4 8			76
08		11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-	1448 9			N	NO RPT					76
		CHRISTIAN 2		WELL #: 1T		RRCID ->	285604	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10542	-		17730
03		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	2741 3	3609 9	Y	3281	3290 0					208
04		11310 X	6847	-0-	-4463	-0-	3499 3	4 4	Y	3040	2937 0		23 8			288
05		25442 X	25442	-0-	-0-	-0-	21778 3	76 4	Y	3262	3124 0		54 8			372
06		31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	27917 3	346 4	Y	2982	2960 0		8 8			386
*07		31607 X	31607	-0-	-0-	-0-	28198 3	165 4	Y	2949	2960 0		9 8			366
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3244 9			Y	NO RPT					366

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROCKETT 15		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318																
03	16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	13384 1164	3 9	1459	4	N	1058	1110	0	9	8	463
04	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	14001 1052	3 9	140	4	N	956	822	0			597
05	15376 X	15002	-0-	-374	-0-	12515 1064	3 9	1423	4	N	967	1037	0	36	8	491
06	15480 X	13535	-0-	-1945	-0-	11046 1064	3 9	1425	4	N	967	928	0	6	8	524
*07	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	11417 999	3 9	1693	4	N	908	1074	0	7	8	351
08	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					351

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501																
03	25017 X	21276	-0-	-3741	-0-	18633 2379	3 9	264	4	N	2163	2104	0			430
04	24210 X	20723	-0-	-3487	-0-	18471 19476	3 3	2252	9	N	2047	2201	0	19	8	257
05	25017 X	22219	-0-	-2798	-0-	19476 2680	3 9	63	4	N	2436	2328	0	47	8	318
06	22080 X	21625	-0-	-455	-0-	18790 2324	3 9	511	4	N	2113	1845	0	8	8	578
*07	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	18076 2170	3 9	449	4	N	1973	2038	0	8	8	505
08	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					505

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743																
03	34131 X	27015	-0-	-7116	-0-	22191 3188	3 9	1636	4	N	2898	3177	0			549
04	33030 X	25303	-0-	-7727	-0-	21430 3673	3 9	200	4	N	3339	3305	0	22	8	561
05	30249 X	30249	-0-	-0-	-0-	26080 4029	3 9	140	4	N	3663	3556	0	57	8	611
06	28470 X	26983	-0-	-1487	-0-	23778 3179	3 9	26	4	N	2890	3079	0	9	8	413
*07	27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	23591	3	3672	9	N	3338	3236	0	10	8	505
08	27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					N	NO RPT					505

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692																
03	33170 X	20372	-0-	-12798	-0-	17122 3170	3 9	80	4	N	2882	3291	0			639
04	34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	28746 5040	3 9	235	4	N	4582	4745	0	22	8	454
05	32182 X	32182	-0-	-0-	-0-	25621 4797	3 9	1764	4	N	4361	4444	0	62	8	309
06	31089 X	31089	-0-	-0-	-0-	22647 4376	3 9	4066	4	N	3978	4029	0	10	8	248
*07	31219 X	31219	-0-	-0-	-0-	26443	3	4776	9	N	4342	4394	0	12	8	184
08	32519 X	NO RPT	-0-	-32519	-0-					N	NO RPT					184

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11196	- 19837								
03	26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	22871	3	3180	9	N	2891	3109	0			424
04	27145 X	27145	-0-	-0-	-0-	23628	3	3517	9	N	3197	3113	0	22	8	486
05	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	20983	3	1535	4	N	2927	2938	0	62	8	413
06	735 X	735	-0-	-0-	-0-	3220	9	385	3	N	48	131	0	9	8	321
*07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	53	9	1860	3	N	353	372	0	1	8	301
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388	9			N	NO RPT					301
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 11H		RRCID -> 285610	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10937	- 21982								
03	38471 X	22847	-0-	-15624	-0-	18503	3	4344	9	Y	3949	3944	0			155
04	37200 X	23686	-0-	-13514	-0-	19446	3	6	4	Y	3849	3887	0	17	8	100
05	35867 X	30362	-0-	-5505	-0-	4234	9	25795	3	Y	3943	3912	0	36	8	95
06	29580 X	3396	-0-	-26184	-0-	4337	9	3079	3	Y	264	334	0	1	8	24
*07	5159 X	4331	-0-	-828	-0-	290	9	3535	3	Y	680	668	0	1	8	35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	748	9			Y	NO RPT					35
STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285854	COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10626	- 17320								
03	28923 X	25947	-0-	-2976	-0-	22053	3	521	4	Y	3066	3048	0			213
04	26550 X	23700	-0-	-2850	-0-	3373	9	20232	3	Y	2933	2948	0	17	8	181
05	27311 X	24372	-0-	-2939	-0-	3226	9	20181	3	Y	3705	3559	0	65	8	262
06	25500 X	23187	-0-	-2313	-0-	4076	9	19222	3	Y	3347	3292	0	13	8	304
*07	23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	3682	9	18922	3	Y	2697	2770	0	7	8	224
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2967	9			Y	NO RPT					224
STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 1H		RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH 10840	PERF.10869	- 20829								
03	44547 X	39953	-0-	-4594	-0-	36391	3	372	4	Y	2900	2957	0			216
04	38220 X	35829	-0-	-2391	-0-	3190	9	33236	3	Y	1708	1767	0	9	8	148
05	40486 X	38121	-0-	-2365	-0-	1879	9	33968	3	Y	2578	2499	0	49	8	178
06	40620 X	36544	-0-	-4076	-0-	2836	9	32790	3	Y	3413	3200	0	11	8	380
*07	39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	35460	3	4072	9	Y	3702	3599	0	13	8	470
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					470

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC THURMOND A137 ALLOC. A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: 10H		RRCID -> 285923	COMPL. DATE 08/04/2018	TOTAL DEPTH 9640	PERF.10188	-		19947				
03	31217 X	25808	-0-	-5409	-0-	23205 2453	3 9	150	4	Y	2230	2558	0	174
04	31590 X	21708	-0-	-9882	-0-	13183 2499	3 9	6026	4	Y	2272	2282	0	25 8 139
05	30814 X	6351	-0-	-24463	-0-	5812 464	3 9	75	4	Y	422	478	0	1 8 82
06	29820 X	16824	-0-	-12996	-0-	14632 1532	3 9	660	4	Y	1393	1323	0	26 8 126
*07	21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	18225 2844	3 9	12	4	Y	2585	2427	0	19 8 265
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			265
ZEMAN 40 ALLOC. C		WELL #: 11H		RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10854	-		18459				
03	29667 X	23679	-0-	-5988	-0-	17 1614	1 4	18967 3081	3 9	Y	2801	2815	0	179
04	25020 X	22690	-0-	-2330	-0-	7 3019	1 4	16710 2954	3 9	Y	2685	2676	0	11 8 177
05	23839 X	22312	-0-	-1527	-0-	8 890	1 4	18342 3072	3 9	Y	2793	2806	0	29 8 135
06	22920 X	21500	-0-	-1420	-0-	3 1	1 4	18302 3194	3 9	Y	2904	2776	0	5 8 258
*07	21753 X	21753	-0-	-0-	-0-	3 7	1 4	18807 2936	3 9	Y	2669	2789	0	5 8 133
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			133
WESTWAY 2122		WELL #: 1		RRCID -> 286080	COMPL. DATE 11/07/2017	TOTAL DEPTH 9856	PERF.10156	-		17532				
03	43741 X	32192	-0-	-11549	-0-	29483 1704	3 9	1005	4	N	1549	1077	1	1308
04	42330 X	32167	-0-	-10163	-0-	28525 1870	3 9	1772	4	N	1700	1808	1	7 8 1193
05	36279 X	36279	-0-	-0-	-0-	31011 1723	3 9	3545	4	N	1566	1423	1	1336
06	34549 X	34549	-0-	-0-	-0-	29432 1898	3 9	3219	4	N	1725	1758	1	12 8 1291
*07	31872 X	31872	-0-	-0-	-0-	29532 1508	3 9	832	4	N	1371	1709	1	5 8 948
08	33232 X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					N	NO RPT			948
WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 286081	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL DEPTH 10708	PERF.10812	-		20601				
03	43927 X	39932	-0-	-3995	-0-	33868 6041	3 9	23	4	Y	5492	5651	0	325
04	41310 X	38437	-0-	-2873	-0-	32237 6035	3 9	165	4	Y	5486	5397	0	26 8 388
05	42687 X	38592	-0-	-4095	-0-	32765	3	5827	9	Y	5297	5288	0	74 8 323
06	38640 X	37508	-0-	-1132	-0-	31565 5739	3 9	204	4	Y	5217	5179	0	12 8 349
*07	48210 X	48210	-0-	-0-	-0-	40438 7618	3 9	154	4	Y	6925	6930	0	14 8 330
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			330

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LANGFORD 98 ALLOC. B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
		WELL #: 11H		RRCID ->	286096	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	10980	- 18188		
03	DLQ G-10	13162	-0-	13162	24168	11869	3	79	4	Y	1104	1189	0	148
04	DLQ G-10	13333	-0-	13333	37501	1214	9							
05	DLQ G-10	13567	-0-	13567	51068	12079	3	1254	9	Y	1140	919	0	360
06	DLQ G-10	12375	-0-	12375	63443	12498	3	1069	9	Y	972	1152	0	156
*07	76175 X	12732	-0-	-63443	-0-	11222	3	1153	9	Y	1048	914	0	286
						10409	3	1209	4	Y	1013	1076	0	218
						1114	9							
08	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT			218
WOODSON A36		WELL #: 1		RRCID ->	286147	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	11182	- 21151		
03	35588 X	31452	-0-	-4136	-0-	28375	3	29	4	Y	2771	3025	0	164
04	32130 X	30085	-0-	-2045	-0-	3048	9							
05	32643 X	30395	-0-	-2248	-0-	26870	3	215	4	Y	2727	2685	0	193
06	31860 X	29204	-0-	-2656	-0-	3000	9							
*07	29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	27259	3	3136	9	Y	2851	2830	0	174
						26003	3	261	4	Y	2673	2662	0	179
						2940	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26597	3	160	4	Y	2787	2828	0	133
						3066	9							
										Y	NO RPT			133
LANGFORD 98 ALLOC C		WELL #: 20H		RRCID ->	286159	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	10527	PERF.	10576	- 17490		
03	16740 X	15554	-0-	-1186	-0-	14038	3	1516	9	N	1378	1265	0	473
04	16200 X	15054	-0-	-1146	-0-	13094	3	1960	9	N	1782	1890	0	357
05	16244 X	15055	-0-	-1189	-0-	13424	3	1631	9	N	1483	1384	0	435
06	15720 X	14519	-0-	-1201	-0-	12839	3	75	4	N	1459	1545	0	346
*07	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	1605	9							
						10804	3	1366	4	N	1386	1265	0	463
						1525	9							
08	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT			463
ST. CLAIR 2827 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID ->	286177	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	11395	- 19990		
03	29791 X	26164	-0-	-3627	-0-	23286	3	41	4	Y	2579	2597	0	198
04	27090 X	24937	-0-	-2153	-0-	2837	9							
05	27993 X	25855	-0-	-2138	-0-	22135	3	2802	9	Y	2547	2588	0	141
06	25320 X	22404	-0-	-2916	-0-	23126	3	20	4	Y	2463	2427	0	138
*07	22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	2709	9							
						20023	3	60	4	Y	2110	2149	0	93
						2321	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19528	3	2	4	Y	2249	2192	0	142
						2474	9							
										Y	NO RPT			142
LOVELACE STATE UNIT B912		WELL #: 11H		RRCID ->	286265	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11152	- 18245		
03	36704 X	32511	-0-	-4193	-0-	29187	3	3324	9	N	3022	2916	0	379
04	35520 X	30226	-0-	-5294	-0-	27660	3	2566	9	N	2333	2447	0	240
05	36704 X	34107	-0-	-2597	-0-	27606	3	3180	4	N	3019	2869	0	323
06	34170 X	31886	-0-	-2284	-0-	3321	9							
*07	33071 X	33071	-0-	-0-	-0-	25439	3	3464	4	N	2712	2394	0	630
						2983	9							
						25350	3	4599	4	N	2838	2894	0	563
						3122	9							
08	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					N	NO RPT			563

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CALLON (PERMIAN) LLC																
MCGARY STATE UNIT 1011																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 124807																
WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
03		50840 X	49362	-0-	-1478	-0-		46529	3	1352	4	N	1346	1234	0	335
								1481	9							
04		51420 X	6367	-0-	-45053	-0-		6061	3	306	9	N	278	176	0	416
05		50840 X	207	-0-	-50633	-0-		187	3	20	9	N	18	9	8	425
06		49080 X	-0-	-0-	-49080	-0-						N	-0-			425
*07		65245 X	65245	-0-	-0-	-0-		62710	3	1332	4	N	1094	1190	0	327
								1203	9							
08		3184 X	NO RPT	-0-	-3184	-0-						N	NO RPT			327

DURHAM-EAST ALLOCATION A																
WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158																
03		21339 X	21339	-0-	-0-	-0-		18245	3	1740	4	N	1231	1393	0	407
								1354	9							
04		20038 X	20038	-0-	-0-	-0-		18999	3	120	4	N	835	933	0	309
								919	9							
05		20707 X	20707	-0-	-0-	-0-		17602	3	1411	4	N	1540	1179	0	636
								1694	9							
06		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-		16719	3	1681	4	N	1126	1366	0	390
								1239	9							
*07		19586 X	19586	-0-	-0-	-0-		16199	3	2087	4	N	1182	1070	0	496
								1300	9							
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			496

ALLAR STATE UNIT 2877																
WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879																
03		14942 X	14228	-0-	-714	-0-		11701	3	717	4	Y	1645	1529	0	429
								1810	9							
04		14460 X	14058	-0-	-402	-0-		11709	3	488	4	Y	1692	1936	0	172
								1861	9							
05		17414 X	17414	-0-	-0-	-0-		14968	3	379	4	Y	1879	1797	0	223
								2067	9							
06		17653 X	17653	-0-	-0-	-0-		15769	3	1884	9	Y	1713	1757	0	174
*07		18496 X	18496	-0-	-0-	-0-		16581	3	1915	9	Y	1741	1721	0	189
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			189

ZEMAN 40 ALLOC. F																
WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101																
03		35092 X	33256	-0-	-1836	-0-		5	1	29367	3	Y	3531	3539	0	164
								3884	9							
04		33900 X	31033	-0-	-2867	-0-		27326	3	3707	9	Y	3370	3348	0	168
05		34286 X	31747	-0-	-2539	-0-		28224	3	104	4	Y	3108	3152	0	84
								3419	9							
06		33803 X	33803	-0-	-0-	-0-		30407	3	59	4	Y	3034	2922	0	189
								3337	9							
*07		32212 X	32212	-0-	-0-	-0-		28242	3	791	4	Y	2890	3001	0	70
								3179	9							
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			70

ALLAR STATE UNIT 2877																
WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880																
03		25141 X	15401	-0-	-9740	-0-		13201	3	810	4	Y	1264	1291	0	330
								1390	9							
04		19530 X	15729	-0-	-3801	-0-		13211	3	551	4	Y	1788	1922	0	182
								1967	9							
05		20181 X	18268	-0-	-1913	-0-		15697	3	398	4	Y	1975	1890	0	235
								2173	9							
06		17934 X	17934	-0-	-0-	-0-		15757	3	2177	9	Y	1979	2008	0	201
*07		18334 X	18334	-0-	-0-	-0-		15926	3	2408	9	Y	2189	2145	0	238
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			238

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ZEMAN-STATE ALLOC. A 4042		WELL #: 10H		RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10829	- 18483								
03	30225 X	29253	-0-	-972	-0-	20	1	23058	3	Y	3921	3882	0			251
04	33180 X	29060	-0-	-4120	-0-	1862	4	4313	9							
05	34286 X	27562	-0-	-6724	-0-	8	1	21736	3	Y	3540	3543	0	15	8	233
06	29820 X	27019	-0-	-2801	-0-	3422	4	3894	9							
*07	28903 X	28903	-0-	-0-	-0-	9	1	22702	3	Y	3503	3530	0	37	8	169
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	998	4	3853	9							
						4	1	23188	3	Y	3478	3332	0	6	8	309
						1	4	3826	9							
						4	1	25213	3	Y	3343	3480	0	6	8	166
						9	4	3677	9							
										Y	NO RPT					166
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		WELL #: 41H		RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10399	PERF.10854	- 18459								
03	51119 X	44791	-0-	-6328	-0-	7	1	39558	3	Y	4751	4747	0			220
04	49470 X	45152	-0-	-4318	-0-	5226	9									
05	51088 X	47842	-0-	-3246	-0-	40180	3	4972	9	Y	4520	4492	0	23	8	225
06	47580 X	43318	-0-	-4262	-0-	42672	3	158	4	Y	4556	4599	0	59	8	123
*07	44259 X	44259	-0-	-0-	-0-	5012	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38274	3	74	4	Y	4518	4350	0	10	8	281
						4970	9									
						38631	3	1082	4	Y	4133	4302	0	11	8	101
						4546	9									
										Y	NO RPT					101
ZEMAN 40 ALLOC. D		WELL #: 40H		RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10723	- 18176								
03	29233 X	25893	-0-	-3340	-0-	4	1	22017	3	Y	3520	3566	0			163
04	28290 X	25644	-0-	-2646	-0-	3872	9									
05	29233 X	28740	-0-	-493	-0-	22249	3	3395	9	Y	3086	3079	0	16	8	154
06	26226 X	26226	-0-	-0-	-0-	24842	3	92	4	Y	3460	3476	0	44	8	94
*07	27050 X	27050	-0-	-0-	-0-	3806	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22299	3	43	4	Y	3531	3397	0	8	8	220
						3884	9									
						22800	3	639	4	Y	3283	3414	0	9	8	80
						3611	9									
										Y	NO RPT					80
TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11110	- 23044								
03	60757 X	60757	-0-	-0-	-0-	1085	1	53702	3	N	5427	5713	0			278
04	57490 X	57490	-0-	-0-	-0-	5970	9									
05	56184 X	56184	-0-	-0-	-0-	1050	1	50685	3	N	5232	4977	0	44	8	489
06	53213 X	53213	-0-	-0-	-0-	5755	9									
*07	54919 X	54919	-0-	-0-	-0-	1085	1	48579	3	N	5121	5017	0	110	8	483
08	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-	887	4	5633	9							
						1050	1	46467	3	N	4699	4686	0	18	8	478
						527	4	5169	9							
						1085	1	47661	3	N	4873	4853	0	20	8	478
						813	4	5360	9							
										N	NO RPT					478

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY UNIT 7558		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11H		RRCID -> 287049	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10876	- 18096						
03	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	11826 2602	3 9	99	4	Y	2365	2626	0	145
04	25696 X	25696	-0-	-0-	-0-	21346 4192	3 9	158	4	Y	3811	3747	0	189
05	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	23087 4059	3 9	166	4	Y	3690	3614	0	222
06	26223 X	26223	-0-	-0-	-0-	24011 2192	3 9	20	4	Y	1993	2088	0	123
*07	27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	22788 4041	3 9	779	4	Y	3674	3527	0	261
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			261
SRO 551 ALLOC B		WELL #: 101H		RRCID -> 287131	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10767	- 18433						
03	30037 X	30037	-0-	-0-	-0-	23866 3377	3 9	2794	4	Y	3070	3149	0	292
04	29070 X	28684	-0-	-386	-0-	24346 3986	3 9	352	4	Y	3624	3493	0	423
05	30008 X	28673	-0-	-1335	-0-	23468 3739	3 9	1466	4	Y	3399	3321	0	425
06	29640 X	26469	-0-	-3171	-0-	21656 3551	3 9	1262	4	Y	3228	3227	0	413
*07	28742 X	28742	-0-	-0-	-0-	21880 3730	3 9	3132	4	Y	3391	3334	0	455
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			455
WOODSON 36 ALLOC B		WELL #: 20H		RRCID -> 287146	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 11388	PERF.11440	- 21213						
03	42997 X	37719	-0-	-5278	-0-	34112 3246	3 9	361	4	Y	2951	2918	0	296
04	41070 X	34780	-0-	-6290	-0-	31442 2742	3 9	596	4	Y	2493	2626	0	145
05	42439 X	34676	-0-	-7763	-0-	31852 3	3	2824	9	Y	2567	2524	0	149
06	38160 X	29150	-0-	-9010	-0-	24683 3234	3 9	1233	4	Y	2940	2830	0	246
*07	25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	21844 2803	3 9	480	4	Y	2548	2617	0	168
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			168
SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 287148	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11079	- 23976						
03	28768 X	25282	-0-	-3486	-0-	21873 3	3	3409	9	Y	3099	3475	0	134
04	25350 X	24467	-0-	-883	-0-	21386 3	3	3081	9	Y	2801	2723	0	191
05	26789 X	26789	-0-	-0-	-0-	23183 3	3	3606	9	Y	3278	3226	0	187
06	25830 X	21383	-0-	-4447	-0-	18533 3	3	2850	9	Y	2591	2577	0	193
*07	22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	19228 2930	3 9	127	4	Y	2664	2647	0	202
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			202

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC THURMOND 132 ALLOC C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
				WELL #: 11H	RRCID -> 287221	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 10011	PERF.10587	-		20167			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	36301 X	17848	-0-	-18453	-0-	1436 1 96 4	13538 3 2778 9	Y	2525	2426 0	197			
04	18240 X	4777	-0-	-13463	-0-	480 1 1196 4	2197 3 904 9	Y	822	960 0	9 8	50		
05	18650 X	18650	-0-	-0-	-0-	1072 1 209 4	15161 3 2208 9	Y	2007	1662 0	5 8	390		
06	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	1440 1 785 4	15970 3 2977 9	Y	2706	2800 0	51 8	245		
*07	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	1488 1 10 4	14616 3 1862 9	Y	1693	1752 0	13 8	173		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		173			

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A				WELL #: 11H	RRCID -> 287796	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10824	PERF.11635	-		19918			
03	63147 X	40283	-0-	-22864	-0-	37037 3 2372 9	874 4	Y	2156	2198 0	150			
04	51870 X	37999	-0-	-13871	-0-	35430 3 2146 9	423 4	Y	1951	1969 0	12 8	120		
05	45725 X	39168	-0-	-6557	-0-	36791 3 2166 9	211 4	Y	1969	1915 0	35 8	139		
06	40110 X	37244	-0-	-2866	-0-	34923 3 1807 9	514 4	Y	1643	1627 0	6 8	149		
*07	39037 X	39037	-0-	-0-	-0-	34469 3 2276 9	2292 4	Y	2069	2040 0	6 8	172		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		172			

STATE CVX A1314 UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 288082	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10986	-		20822			
03	54250 X	48499	-0-	-5751	-0-	43695 3 3772 9	1032 4	Y	3429	3473 0	239			
04	51600 X	46386	-0-	-5214	-0-	42502 3 3376 9	508 4	Y	3069	3101 0	18 8	189		
05	52762 X	47648	-0-	-5114	-0-	43906 3 3491 9	251 4	Y	3174	3083 0	56 8	224		
06	48840 X	40827	-0-	-8013	-0-	37394 3 2883 9	550 4	Y	2621	2597 0	10 8	238		
*07	47477 X	47477	-0-	-0-	-0-	41389 3 3336 9	2752 4	Y	3033	3011 0	8 8	252		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		252			

SANSOM 3875 ALLOC B				WELL #: 21H	RRCID -> 288150	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10976	-		21741			
03	DLQ G-10	53425	-0-	53425	93980	31 1 100 4	46058 3 7236 9	Y	6578	6558 0	140			
04	DLQ G-10	52787	-0-	52787	146767	30 1 1093 4	44941 3 6723 9	Y	6112	6057 0	40 8	155		
05	DLQ G-10	54079	-0-	54079	200846	31 1 191 4	47033 3 6824 9	Y	6204	6054 0	95 8	210		
06	DLQ G-10	44843	-0-	44843	245689	30 1 809 4	38412 3 5592 9	Y	5084	5200 0	13 8	81		
*07	296185 X	50496	-0-	-245689	-0-	31 1 27 4	44437 3 6001 9	Y	5455	5472 0	11 8	53		
08	54560 X	NO RPT	-0-	-54560	-0-			Y	NO RPT		53			

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC C			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	38440 X	38440	-0-	-0-	35518 3 2921 9	1 4	Y	2655	2681 0			168
04	50490 X	35584	-0-	-14906	32885 3 2662 9	37 4	Y	2420	2341 0	18 8		229
05	43183 X	25141	-0-	-18042	22822 3 2240 9	79 4	Y	2036	1999 0	34 8		232
06	41280 X	19043	-0-	-22237	17070 3 1761 9	212 4	Y	1601	1622 0	4 8		207
*07	17709 X	17709	-0-	-0-	15995 3 1621 9	93 4	Y	1474	1494 0	4 8		183
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				183
TRINITY STATE UNIT 1110			WELL #:	22H	RRCID -> 288284	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10484 - 20349				
03	64449 X	60016	-0-	-4433	55478 3 4327 9	211 4	Y	3934	3906 0			232
04	62370 X	51215	-0-	-11155	47480 3 3618 9	117 4	Y	3289	3388 0	25 8		108
05	64449 X	51663	-0-	-12786	46985 3 3816 9	862 4	Y	3469	3380 0	56 8		141
06	60480 X	51590	-0-	-8890	47084 3 3735 9	771 4	Y	3395	3358 0	9 8		169
*07	54517 X	54517	-0-	-0-	50416 3	4101 9	Y	3728	3778 0	13 8		106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				106
SANSOM 3875 ALLOC C			WELL #:	23H	RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 11012	PERF.11404 - 22090				
03	DLQ G-10	33816	-0-	33816	63832 31 1 64 4	29740 3 3981 9	Y	3619	3616 0			77
04	DLQ G-10	50307	-0-	50307	114139 30 1 1066 4	43842 3 5369 9	Y	4881	4803 0	32 8		123
05	DLQ G-10	52662	-0-	52662	166801 31 1 191 4	47069 3 5371 9	Y	4883	4766 0	75 8		165
06	DLQ G-10	43574	-0-	43574	210375 30 1 810 4	38476 3 4258 9	Y	3871	3965 0	10 8		61
*07	257803 X	47428	-0-	-210375	-0- 31 1 26 4	42815 3 4556 9	Y	4142	4154 0	9 8		40
08	51987 X	NO RPT	-0-	-51987	-0-		Y	NO RPT				40
LOVELACE STATE UNIT A912			WELL #:	31H	RRCID -> 288297	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10608 - 17789				
03	DLQ G-10	28237	-0-	28237	55369 24734 3 3409 9	94 4	Y	3099	3089 0			183
04	DLQ G-10	28278	-0-	28278	83647 24668 3 3549 9	61 4	Y	3226	3279 0	24 8		106
05	DLQ G-10	27294	-0-	27294	110941 23456 3 3408 9	430 4	Y	3098	3028 0	50 8		126
06	DLQ G-10	26530	-0-	26530	137471 22909 3 3246 9	375 4	Y	2951	2922 0	8 8		147
*07	163254 X	25783	-0-	-137471	-0- 22655 3	3128 9	Y	2844	2900 0	10 8		81
08	24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-		Y	NO RPT				81
LOVELACE STATE UNIT A912			WELL #:	10H	RRCID -> 288301	COMPL. DATE 01/16/2018	TOTAL DEPTH 2255	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807														
GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	80671 X	80671	-0-	-0-	-0-	67955	3	16	4	Y	11545	11543	0	375
						12700	9							
04	118440 X	74141	-0-	-44299	-0-	62549	3	9	4	Y	10530	10542	0	278
						11583	9						85	8
05	110267 X	77604	-0-	-32663	-0-	65208	3	20	4	Y	11251	11095	0	259
						12376	9						175	8
06	78060 X	76975	-0-	-1085	-0-	64921	3	17	4	Y	10943	10925	0	247
						12037	9						30	8
*07	79810 X	79810	-0-	-0-	-0-	67932	3	36	4	Y	10765	10445	0	536
						11842	9						31	8
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			536

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526														
03	52087 X	52087	-0-	-0-	-0-	48652	3	2	4	Y	3121	3148	0	198
						3433	9							
04	49470 X	47716	-0-	-1754	-0-	44414	3	50	4	Y	2956	2852	0	280
						3252	9						22	8
05	52421 X	40706	-0-	-11715	-0-	37256	3	130	4	Y	3018	2904	0	344
						3320	9						50	8
06	50730 X	33677	-0-	-17053	-0-	30218	3	375	4	Y	2804	2778	0	363
						3084	9						7	8
*07	37026 X	37026	-0-	-0-	-0-	33614	3	196	4	Y	2924	2915	0	363
						3216	9						9	8
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			363

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655														
03	74055 X	74055	-0-	-0-	-0-	65462	3	15	4	Y	7798	7767	0	254
						8578	9							
04	75824 X	75824	-0-	-0-	-0-	67316	3	10	4	Y	7725	7713	0	204
						8498	9						62	8
05	75733 X	74241	-0-	-1492	-0-	66314	3	20	4	Y	7188	7114	0	166
						7907	9						112	8
06	71670 X	63458	-0-	-8212	-0-	57929	3	15	4	Y	5013	5052	0	113
						5514	9						14	8
*07	61848 X	61848	-0-	-0-	-0-	55906	3	29	4	Y	5375	5204	0	268
						5913	9						16	8
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			268

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837														
03	DLQ G-10	45289	-0-	45289	90333	31	1	41864	3	Y	3003	3010	0	64
						91	4	3303	9					
04	DLQ G-10	39977	-0-	39977	130310	30	1	36274	3	Y	2537	2521	0	64
						882	4	2791	9				16	8
05	DLQ G-10	40115	-0-	40115	170425	31	1	37417	3	Y	2286	2237	0	78
						152	4	2515	9				35	8
06	DLQ G-10	40239	-0-	40239	210664	30	1	36498	3	Y	2675	2704	0	42
						768	4	2943	9				7	8
*07	249457 X	38793	-0-	-210664	-0-	31	1	35822	3	Y	2654	2665	0	26
						21	4	2919	9				5	8
08	45291 X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					Y	NO RPT			26

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	38347 X	32930	-0-	-5417	-0-	29084	3	3846	9	N	3496	3666	0			244
04	37110 X	34097	-0-	-3013	-0-	30491	3	3606	9	N	3278	3117	0	16	8	389
05	34441 X	33677	-0-	-764	-0-	30050	3	3627	9	N	3297	3248	0	35	8	403
06	33570 X	17555	-0-	-16015	-0-	15801	3	111	4	N	1494	1580	0	6	8	311
						1643	9									
*07	31407 X	31407	-0-	-0-	-0-	26900	3	1211	4	N	2996	3106	0	4	8	197
						3296	9									
08	35247 X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					N	NO RPT					197

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	6109	3	51	4	Y	921	960	0			56
						1013	9									
04	20640 X	12620	-0-	-8020	-0-	10780	3	80	4	Y	1600	1569	0	8	8	79
						1760	9									
05	21328 X	18458	-0-	-2870	-0-	16112	3	116	4	Y	2027	1960	0	24	8	122
						2230	9									
06	22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	19377	3	16	4	Y	3163	3083	0	7	8	195
						3479	9									
*07	22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	19094	3	653	4	Y	2096	2137	0	5	8	149
						2306	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

03	42780 X	37431	-0-	-5349	-0-	33576	3	128	4	Y	3388	3337	0			200
						3727	9									
04	40020 X	35398	-0-	-4622	-0-	31778	3	78	4	Y	3220	3290	0	24	8	106
						3542	9									
05	39463 X	35446	-0-	-4017	-0-	31211	3	573	4	Y	3329	3246	0	54	8	135
						3662	9									
06	36600 X	35730	-0-	-870	-0-	31820	3	521	4	Y	3081	3054	0	8	8	154
						3389	9									
*07	35391 X	35391	-0-	-0-	-0-	32056	3	3335	9	Y	3032	3089	0	10	8	87
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

03	56761 X	49085	-0-	-7676	-0-	41775	3	7310	9	Y	6645	6705	0			260
04	51930 X	46832	-0-	-5098	-0-	40652	3	12	4	Y	5607	5696	0	25	8	146
						6168	9									
05	47493 X	47493	-0-	-0-	-0-	40423	3	361	4	Y	6099	6043	0	56	8	146
						6709	9									
06	47490 X	3907	-0-	-43583	-0-	3351	3	30	4	Y	478	578	0	3	8	43
						526	9									
*07	14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	11374	3	156	4	Y	2762	2659	0	4	8	142
						3038	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROWLEY 7527 ALLOC. A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12H		RRCID -> 288613	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10721	PERF.10955	-		17940						
03	26629 X	19123	-0-	-7506	-0-	17207	3	144	4	Y	1611	1811	0			99
04	25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	23569	3	175	4	Y	1949	1941	0	10	8	97
05	28682 X	28682	-0-	-0-	-0-	26459	3	190	4	Y	1848	1812	0	22	8	111
06	35820 X	29242	-0-	-6578	-0-	26578	3	22	4	Y	2402	2360	0	5	8	148
*07	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	25563	3	874	4	Y	1573	1605	0	4	8	112
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1730	9			Y	NO RPT					112
ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 10H		RRCID -> 288615	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10857	PERF.11146	-		20921						
03	33956 X	33956	-0-	-0-	-0-	30780	3	55	4	Y	2837	2805	0			218
04	31560 X	28654	-0-	-2906	-0-	25743	3	2911	9	Y	2646	2701	0	16	8	147
05	31527 X	27682	-0-	-3845	-0-	25085	3	21	4	Y	2342	2321	0	37	8	131
06	32850 X	24295	-0-	-8555	-0-	21933	3	66	4	Y	2087	2120	0	6	8	92
*07	28153 X	28153	-0-	-0-	-0-	25487	3	3	4	Y	2421	2351	0	9	8	153
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2663	9			Y	NO RPT					153
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		WELL #: 20H		RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10820	-		21431						
03	DLQ G-10	54265	-0-	54265	112768	31	1	48418	3	Y	5192	5213	0			110
04	DLQ G-10	50638	-0-	50638	163406	105	4	5711	9							
05	DLQ G-10	53643	-0-	53643	217049	30	1	44512	3	Y	4558	4523	0	29	8	116
06	DLQ G-10	71322	-0-	71322	288371	1082	4	5014	9							
*07	369407 X	81036	-0-	-288371	-0-	31	1	48178	3	Y	4762	4644	0	73	8	161
08	54250 X	NO RPT	-0-	-54250	-0-	196	4	5238	9							
03	32395 X	32373	-0-	-22	-0-	30	1	63958	3	Y	5444	5505	0	14	8	86
04	35553 X	35553	-0-	-0-	-0-	1346	4	5988	9							
05	34567 X	34567	-0-	-0-	-0-	31	1	70362	3	Y	9637	9610	0	20	8	93
06	31320 X	29149	-0-	-2171	-0-	42	4	10601	9							
*07	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-											93
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 12H		RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL DEPTH 11328	PERF.11587	-		22191						
03	32395 X	32373	-0-	-22	-0-	29954	3	2419	9	Y	2199	2217	0			86
04	35553 X	35553	-0-	-0-	-0-	32285	3	10	4	Y	2962	2958	0	13	8	77
05	34567 X	34567	-0-	-0-	-0-	3258	9									
06	31320 X	29149	-0-	-2171	-0-	30863	3	276	4	Y	3116	3090	0	28	8	75
*07	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	3428	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25408	3	224	4	Y	3197	2967	0	17	8	288
						3517	9									
						23117	3	317	4	Y	2646	2794	0	4	8	136
						2911	9									
										Y	NO RPT					136

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311																
03		74028 X	57898	-0-	-16130	-0-	52675 3	5223 9	Y	4748	4780 0					186
04		70290 X	56542	-0-	-13748	-0-	52131 3	15 4	Y	3996	4060 0	18	8			104
							4396 9									
05		61690 X	57034	-0-	-4656	-0-	52214 3	466 4	Y	3958	3931 0	36	8			95
							4354 9									
06		56040 X	6270	-0-	-49770	-0-	5944 3	52 4	Y	249	321 0	1	8			22
							274 9									
*07		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	11490 3	158 4	Y	1335	1286 0	2	8			69
							1469 9									
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						69
RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356																
03		74958 X	55112	-0-	-19846	-0-	47948 3	7164 9	Y	6513	6789 0					114
04		62010 X	49188	-0-	-12822	-0-	42715 3	119 4	Y	5776	5725 0	36	8			129
							6354 9									
05		61473 X	48500	-0-	-12973	-0-	42665 3	7 4	Y	5298	5275 0	76	8			76
							5828 9									
06		59490 X	46017	-0-	-13473	-0-	40134 3	476 4	Y	4915	4898 0	12	8			81
							5407 9									
*07		46245 X	46245	-0-	-0-	-0-	41005 3	27 4	Y	4739	4674 0	13	8			133
							5213 9									
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						133
RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587																
03		46190 X	32333	-0-	-13857	-0-	29318 3	3015 9	Y	2741	2850 0					48
04		37860 X	29860	-0-	-8000	-0-	27354 3	76 4	Y	2209	2194 0	14	8			49
							2430 9									
05		37107 X	31183	-0-	-5924	-0-	28144 3	4 4	Y	2759	2729 0	40	8			39
							3035 9									
06		35850 X	30456	-0-	-5394	-0-	27135 3	322 4	Y	2726	2713 0	7	8			45
							2999 9									
*07		29536 X	29536	-0-	-0-	-0-	26616 3	18 4	Y	2638	2602 0	7	8			74
							2902 9									
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						74
RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749																
03		51894 X	33549	-0-	-18345	-0-	29808 3	3741 9	Y	3401	3562 0					60
04		44430 X	33864	-0-	-10566	-0-	30157 3	84 4	Y	3294	3261 0	20	8			73
							3623 9									
05		41199 X	33641	-0-	-7558	-0-	30304 3	5 4	Y	3029	3016 0	43	8			43
							3332 9									
06		37890 X	31807	-0-	-6083	-0-	28349 3	336 4	Y	2838	2827 0	7	8			47
							3122 9									
*07		29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	26772 3	18 4	Y	2673	2638 0	7	8			75
							2940 9									
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						75

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		99262 X	73099	-0-	-26163	-0-	64314 3	8 4		Y	7979	8039 0				66
04		93750 X	57244	-0-	-36506	-0-	8777 9 50310 3	13 4		Y	6292	6220 0	20 8			118
05		69099 X	64570	-0-	-4529	-0-	6921 9 56730 3	7840 9		Y	7127	7106 0	85 8			54
06		72300 X	58942	-0-	-13358	-0-	50993 3 6618 9	1331 4		Y	6016	5964 0	17 8			89
*07		59849 X	59849	-0-	-0-	-0-	582 1 449 4	52332 3		Y	5896	5835 0	15 8			135
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6486 9		Y	NO RPT					135
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #:	11H	RRCID ->	290176	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11075	-	21032		
03		104129 X	66162	-0-	-37967	-0-	56655 3 9500 9	7 4		Y	8636	8763 0				71
04		100770 X	49350	-0-	-51420	-0-	43500 3 5839 9	11 4		Y	5308	5252 0	28 8			99
05		57102 X	55605	-0-	-1497	-0-	49842 3	5763 9		Y	5239	5188 0	111 8			39
06		65400 X	55073	-0-	-10327	-0-	48496 3 5311 9	1266 4		Y	4828	4777 0	18 8			72
*07		64111 X	64111	-0-	-0-	-0-	635 1 489 4	57017 3		Y	5427	5355 0	20 8			124
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		5970 9		Y	NO RPT					124
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #:	12H	RRCID ->	290177	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10730	-	20728		
03		59489 X	55399	-0-	-4090	-0-	47478 3 7915 9	6 4		Y	7195	7254 0				59
04		57570 X	49718	-0-	-7852	-0-	43013 3 6694 9	11 4		Y	6085	6007 0	23 8			114
05		58528 X	56404	-0-	-2124	-0-	48724 3	7680 9		Y	6982	6965 0	78 8			53
06		57420 X	50533	-0-	-6887	-0-	42448 3 6977 9	1108 4		Y	6343	6290 0	12 8			94
*07		51120 X	51120	-0-	-0-	-0-	486 1 375 4	43695 3		Y	5967	5911 0	13 8			137
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		6564 9		Y	NO RPT					137
BUSH STATE UNIT 1922			WELL #:	20H	RRCID ->	290178	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10670	-	20568		
03		74273 X	74273	-0-	-0-	-0-	65040 3 9225 9	8 4		Y	8386	8418 0				69
04		69891 X	69891	-0-	-0-	-0-	60741 3 9134 9	16 4		Y	8304	8194 0	23 8			156
05		75590 X	75590	-0-	-0-	-0-	66926 3	8664 9		Y	7876	7891 0	81 8			60
06		69627 X	69627	-0-	-0-	-0-	60252 3 7803 9	1572 4		Y	7094	7036 0	13 8			105
*07		69030 X	69030	-0-	-0-	-0-	672 1 518 4	60408 3		Y	6756	6693 0	13 8			155
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7432 9		Y	NO RPT					155

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC HAYES STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		25389 X	24666	-0-	-723	-0-	20137 4464	3 9	65	4	Y	4058	4027	0		223
04		24570 X	22558	-0-	-2012	-0-	18568	3	3990	9	Y	3627	3357	0	13 8	480
05		25389 X	21690	-0-	-3699	-0-	18075	3	74	4	Y	3219	3450	0	27 8	222
06		24570 X	20514	-0-	-4056	-0-	3541 16723	9 3	378	4	Y	3103	3153	0	4 8	168
*07		20748 X	20748	-0-	-0-	-0-	3413 313	9 1	15460	3	Y	2969	2966	0	5 8	166
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1709	4	3266	9	Y	NO RPT				166
GRADY STATE UNIT 2730		WELL #: 28H		RRCID -> 290507		COMPL. DATE 10/26/2020				TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174						
03	DLQ	G-10	43000	-0-	43000	80978	34766	3	229	4	Y	7277	7223	0		457
04	DLQ	G-10	34676	-0-	34676	115654	8005 27631	9 3	119	4	Y	6296	6184	0	55 8	514
05	DLQ	G-10	34532	-0-	34532	150186	6926 28369	9 3	225	4	Y	5398	5427	0	102 8	383
06	DLQ	G-10	41505	-0-	41505	191691	5938 33911	9 3	886	4	Y	6098	6079	0	18 8	384
*07		230684 X	38993	-0-	-191691	-0-	6708 31346	9 3	1491	4	Y	5596	5618	0	20 8	342
08		42997 X	NO RPT	-0-	-42997	-0-	6156	9			Y	NO RPT				342
WOMAC A3		WELL #: 9UA		RRCID -> 291887		COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151						
03		129766 X	65959	-0-	-63807	-0-	54944	3	165	4	N	9864	10029	0		102
04		125580 X	67536	-0-	-58044	-0-	10850 56797	9 3	10739	9	N	9763	9774	0	16 8	75
05		129766 X	71325	-0-	-58441	-0-	59708	3	421	4	Y	10178	10017	0	67 8	169
06		125580 X	76618	-0-	-48962	-0-	11196 65626	9 3	216	4	Y	9796	9900	0	2 8	63
*07		61531 X	61531	-0-	-0-	-0-	10776 53036	9 3	48	4	Y	7679	7650	0	14 8	78
08		69781 X	NO RPT	-0-	-69781	-0-	8447	9			Y	NO RPT				78
WOMAC A5		WELL #: 10UA		RRCID -> 291888		COMPL. DATE 10/08/2021				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834						
03		127255 X	91700	-0-	-35555	-0-	74182	3	222	4	N	15724	15701	0		162
04		123150 X	79709	-0-	-43441	-0-	17296 65474	9 3	14235	9	N	12941	12982	0	21 8	100
05		127255 X	79326	-0-	-47929	-0-	64796	3	457	4	Y	12794	12597	0	84 8	213
06		96150 X	83252	-0-	-12898	-0-	14073 69366	9 3	228	4	Y	12416	12546	0	3 8	80
*07		84073 X	84073	-0-	-0-	-0-	13658 69625	9 3	63	4	Y	13077	13001	0	23 8	133
08		88164 X	NO RPT	-0-	-88164	-0-	14385	9			Y	NO RPT				133

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3LA		RRCID ->	291890	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10641	PERF.10845	-	20652				
03		110236 X	54231	-0-	-56005	-0-	45843	3	8388	9	N	7625	7670	0		259
04		106680 X	41073	-0-	-65607	-0-	34582	3	6491	9	N	5901	5765	0	1 8	394
05		110236 X	53663	-0-	-56573	-0-	44912	3	163	4	N	7807	7620	0	119 8	462
06		90840 X	48808	-0-	-42032	-0-	8588	9	40777	3	N	7057	7216	0	15 8	288
*07		36619 X	36619	-0-	-0-	-0-	7763	9	30442	3	N	5414	5374	0	16 8	312
08		46035 X	NO RPT	-0-	-46035	-0-	5955	9			N	NO RPT				312

		WELL #: 1LA		RRCID ->	292081	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10881	-	22296				
03		105245 X	87991	-0-	-17254	-0-	70820	3	212	4	N	15417	15371	0		159
04		101850 X	78004	-0-	-23846	-0-	16959	9	63916	3	N	12807	12847	0	21 8	98
05		105245 X	54141	-0-	-51104	-0-	44834	3	316	4	Y	8174	8083	0	53 8	136
06		85140 X	81232	-0-	-3908	-0-	8991	9	68190	3	Y	11653	11711	0	3 8	75
*07		79552 X	79552	-0-	-0-	-0-	12818	9	67462	3	Y	10935	10880	0	19 8	111
08		87978 X	NO RPT	-0-	-87978	-0-	12029	9			Y	NO RPT				111

		WELL #: 2LA		RRCID ->	292082	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10850	-	20648				
03		87234 X	72242	-0-	-14992	-0-	57069	3	171	4	N	13638	13599	0		140
04		84420 X	71386	-0-	-13034	-0-	15002	9	57545	3	N	12583	12606	0	20 8	97
05		87234 X	59878	-0-	-27356	-0-	48860	3	345	4	Y	9703	9576	0	63 8	161
06		101424 X	101424	-0-	-0-	-0-	10673	9	86397	3	Y	13403	13475	0	3 8	86
*07		83157 X	83157	-0-	-0-	-0-	14743	9	70475	3	Y	11471	11421	0	20 8	116
08		73780 X	NO RPT	-0-	-73780	-0-	12618	9			Y	NO RPT				116

		WELL #: 9UA		RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL DEPTH	10452	PERF.10639	-	20499				
10		0	807	-0-	807		807	4			N	-0-				-0-
11		0	65777	-0-	65777		30	1	55174	3	N	9229	9166	0		63
12		0	91703	-0-	91703		421	4	10152	9						
*01		235205 X	76918	-0-	-158287		31	1	78699	3	N	11583	11446	0		200
02		74508 X	59162	-0-	-15346		232	4	12741	9						
03		82491 X	46043	-0-	-36448		31	1	65738	3	N	9380	9367	0		213
04		79830 X	32001	-0-	-47829		831	4	10318	9						
*05		82491 X	41680	-0-	-40811		28	1	50792	3	N	7584	7567	0	9 8	221
06		79830 X	36731	-0-	-43099		8342	9								
07		47244 X	38754	-0-	-8490		40130	3	5913	9	N	5375	5414	0		182
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-		27548	3	4453	9	N	4048	3960	0		270
							35688	3	129	4	N	5330	5204	0	81 8	315
							5863	9								
							31289	3	206	4	N	4760	4871	0	10 8	194
							5236	9								
							33287	3	243	4	N	4749	4655	0	14 8	274
							5224	9								
											N	NO RPT				274

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077															
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			505
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			505
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	255	3		3 9	N	3			508
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			508
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			508
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2			510

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487															
03		657 X	657	-0-	-0-	-0-	651	3		6 9	N	5			106
04		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7436	3		532 9	N	484	364 1	3 8	223
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			223
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223
*08		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3237	3		41 9	N	37			260

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579															
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			128
04		3000 N	3718	-0-	718	718	3033	3		685 9	N	623	529 1	3 8	219
05		3100 N	2548	-0-	-552	166	2131	3		417 9	N	379	173 1	1 8	424
06		1844 N	1678	-0-	-166		1414	3		264 9	N	240	456 1		208
07		2077 X	1395	-0-	-682		1174	3		221 9	N	201	2 8		407
08		2077 X	4	-0-	-2073		4	3			N	-0-	181 1		221

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			263
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	531	3		6 9	N	5			268
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	3		3 9	N	3			271
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	3		2 9	N	2			273
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			273
*08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	284	3		6 9	N	5			278

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077												
OATMAN C19-4A		WELL #:		3H	RRCID -> 268988	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.10600	- 15454		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	1			1
04	3000 N	6602	-0-	3602	3602	149	1	5701	2	Y	684	411	1	273
05	3100 N	3979	-0-	879	4481	752	9	3546	2	Y	297	225	1	344
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	1481	106	1			Y	39	350	1	33
07	2424 X	943	-0-	-1481	-0-	46	1	689	2	Y	189	104	1	116
08	6758 X	1315	-0-	-5443	-0-	208	9	1153	2	Y	120	175	1	59
						132	9							
HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #:		1H	RRCID -> 270063	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.12991	- 15558		
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			63
04	20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	20842	3	94	9	N	85	4	8	144
05	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8148	3	12	9	N	11	1	8	154
06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5456	3	17	9	N	15			169
07	4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4436	3	9	9	N	8	1	8	176
08	4588 X	4574	-0-	-14	-0-	4571	3	3	9	N	3	2	8	177
OATMAN C19-4A		WELL #:		4H	RRCID -> 270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	10899	PERF.11012	- 15662		
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	7653	-0-	4653	4653	106	1	6644	2	Y	821	415	1	405
05	3100 N	2349	-0-	-751	3902	903	9	2118	2	Y	161	304	1	262
06	3000 N	4392	-0-	1392	5294	54	1	3822	2	Y	389	261	1	389
07	9610 X	4316	-0-	-5294	-0-	177	9	3929	2	Y	248	399	1	235
08	7843 X	3270	-0-	-4573	-0-	142	1	2867	2	Y	265	234	1	265
						428	9							
						114	1							
						273	9							
						111	1							
						292	9							
DONALDSON 4-54		WELL #:		1H	RRCID -> 270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL	DEPTH	11386	PERF.10924	- 15129		
03	11656 X	7582	-0-	-4074	-0-	805	1	6396	2	N	346	182	0	375
04	11220 X	10602	-0-	-618	-0-	381	9	9559	2	N	216	228	0	358
05	10292 X	9756	-0-	-536	-0-	805	1	8669	2	N	197	270	0	283
06	9930 X	9323	-0-	-607	-0-	238	9	8163	2	N	289	297	0	271
07	10571 X	9535	-0-	-1036	-0-	870	1	8326	2	N	391	415	0	241
08	10571 X	8274	-0-	-2297	-0-	217	9	7068	2	N	252	298	0	190
						842	1							
						318	9							
						779	1							
						430	9							
						852	1							
						77	4							
FOLK 4-34		WELL #:		1H	RRCID -> 270389	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.10697	- 15416		
03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1380	3	237	9	N	215	364	1	422
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	909	3	77	9	N	70	175	1	315
05	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1090	3	259	9	N	235	188	1	361
06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	950	3	256	9	N	233	175	1	418
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	946	3	67	9	N	61	181	1	296
*08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1001	3	78	9	N	71	1	8	366

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ROLWING 4-33 //CONT.// 141077														
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3817	3	55	9	N	50	322	1	2 8 152
04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3406	3	2	9	N	2	1	8	153
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3471	3	4	9	N	4	1	8	156
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	3	1	9	N	1	1	8	156
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3426	3	67	9	N	61	2	8	215
*08	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3473	3	70	9	N	64	1	8	278
HEAGNEY 4-48														
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269														
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	870	1	2787	2	N	200	173	1	4 8 484
						220	9							
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	842	1	2867	2	N	178	177	1	2 8 483
						196	9							
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	854	1	2845	2	N	235	185	1	1 8 532
						259	9							
06	3270 X	2439	-0-	-831	-0-	839	1	1449	2	N	137	355	1	1 8 313
						151	9							
07	3379 X	1572	-0-	-1807	-0-	780	1	638	2	N	140	2	8	451
						154	9							
08	3379 X	2943	-0-	-436	-0-	868	1	1944	2	N	119	2	8	568
						131	9							
ESSMAN C9-20														
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
KNIGHT 4-51														
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836														
03	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	23111	2	525	9	N	477	548	1	6 8 319
04	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	21635	2	413	9	N	375	183	1	3 8 508
05	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	22872	2	449	9	N	408	557	1	1 8 358
06	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	21770	2	421	9	N	383	356	1	2 8 383
07	23941 X	23941	-0-	-0-	-0-	23505	2	436	9	N	396	365	1	3 8 411
*08	23623 X	23623	-0-	-0-	-0-	23184	2	439	9	N	399	367	1	3 8 440
EGGERS 4-31														
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243														
03	14B2 EXT	225	-0-	225	225	225	2			N	-0-			238
04	14B2 EXT	1083	-0-	1083	1308	1083	2			N	-0-			238
05	14B2 EXT	1059	-0-	1059	2367	1059	2			N	-0-			238
06	2371 X	4	-0-	-2367	-0-	4	2			N	-0-			238
*07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	293	2	153	9	N	139	182	1	195
08	1116 X	1112	-0-	-4	-0-	1043	2	69	9	N	63	182	1	1 8 13
MCAFEE C17-21														
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
KNIGHT 4-51 //CONT.// 141077														
WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

03	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	870	1	10628	2	N	1606	1532	0	7 8 443
						1767	9							
04	12120 X	11436	-0-	-684	-0-	842	1	9074	2	N	1382	1448	0	3 8 374
						1520	9							
05	12524 X	11530	-0-	-994	-0-	867	1	9048	2	N	1468	1430	0	1 8 411
						1615	9							
06	12450 X	9741	-0-	-2709	-0-	703	1	7776	2	N	1147	1208	0	1 8 349
						1262	9							
07	12865 X	10705	-0-	-2160	-0-	847	1	8422	2	N	1305	1197	0	7 8 450
						1436	9							
08	12865 X	10234	-0-	-2631	-0-	841	1	8201	2	N	1084	1209	0	3 8 322
						1192	9							

BIG HOUSE C														
WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238														
03	25823 X	23220	-0-	-2603	-0-	22206	2	1014	9	N	922	997	0	6 8 393
						13265	2	693	9	N	630	673	0	4 8 346
04	24990 X	13958	-0-	-11032	-0-	19814	2	1043	9	N	948	974	0	1 8 319
						20857	2	1082	9	N	984	975	0	3 8 325
05	25823 X	20857	-0-	-4966	-0-	22931	2	1052	9	N	956	854	0	4 8 423
						20960	2	970	9	N	882	926	0	4 8 375
06	22590 X	22042	-0-	-548	-0-	22973	2							
						23983	2							
07	23983 X	23983	-0-	-0-	-0-									
*08	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-									

EADY A 4 59-60														
WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617														
03	34534 X	29674	-0-	-4860	-0-	955	1	27091	2	N	1480	1450	0	11 8 390
						1628	9							
04	33720 X	28383	-0-	-5337	-0-	937	1	25754	2	N	1538	1524	0	8 8 396
						1692	9							
05	35774 X	28203	-0-	-7571	-0-	958	1	25497	2	N	1589	1607	0	3 8 375
						1748	9							
06	34620 X	27155	-0-	-7465	-0-	937	1	24675	2	N	1403	1406	0	5 8 367
						1543	9							
07	35774 X	28589	-0-	-7185	-0-	942	1	26007	2	N	1375	1285	0	9 8 448
						127	4	1513	9					
08	29109 X	27751	-0-	-1358	-0-	1013	1	25291	2	N	1315	1342	0	7 8 414
						1447	9							

EADY B 4 59-60														
WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299														
03	20739 X	18745	-0-	-1994	-0-	773	1	16276	2	N	1542	1563	0	10 8 343
						1696	9							
04	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	744	1	17748	2	N	1516	1305	0	7 8 547
						1668	9							
05	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	783	1	18791	2	N	1488	1552	0	2 8 481
						1637	9							
06	19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	745	1	17278	2	N	1385	1454	0	4 8 408
						1524	9							
07	20584 X	20091	-0-	-493	-0-	779	1	17435	2	N	1425	1164	0	7 8 662
						309	4	1568	9					
08	20956 X	16081	-0-	-4875	-0-	664	1	14574	2	N	766	1090	0	5 8 333
						843	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SAMURAI 4-49-50 //CONT.// 141077															
WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	34844 X	34719	-0-	-125	-0-	645	1	31282	2	N	2538	2332	0	21 8	653
						2792	9								
04	44057 X	44057	-0-	-0-	-0-	820	1	39582	2	N	3148	3286	0	16 8	499
						192	4	3463	9						
05	43350 X	43350	-0-	-0-	-0-	844	1	39072	2	N	3122	2841	0	5 8	775
						3434	9								
06	39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	815	1	35431	2	N	2775	3280	0	8 8	262
						3053	9								
07	40928 X	40928	-0-	-0-	-0-	862	1	36630	2	N	2924	2778	0	15 8	393
						220	4	3216	9						
*08	39070 X	39070	-0-	-0-	-0-	799	1	34965	2	N	2747	2728	0	14 8	398
						284	4	3022	9						
BIG HOUSE A 4 57-60															
WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731															
03	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	986	1	5421	2	N	1555	1660	0	6 8	349
						1711	9								
04	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	969	1	7374	2	N	1598	1512	0	3 8	432
						1758	9								
05	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	1134	1	7500	2	N	1984	2016	0	1 8	399
						2182	9								
06	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	923	1	5857	2	N	1503	1576	0	2 8	324
						1653	9								
07	10106 X	9014	-0-	-1092	-0-	977	1	6070	2	N	1788	1670	0	4 8	438
						1967	9								
08	10447 X	8812	-0-	-1635	-0-	999	1	5970	2	N	1675	1688	0	3 8	422
						1843	9								
BIG HOUSE B 4 57-60															
WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780															
03	17205 X	10073	-0-	-7132	-0-	1336	1	7277	2	N	1327	1360	0	6 8	360
						1460	9								
04	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	1277	1	8873	2	N	1300	1236	0	3 8	421
						1430	9								
05	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	1188	1	8453	2	N	1272	1334	0	1 8	358
						1399	9								
06	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	1305	1	8406	2	N	1288	1282	0	3 8	361
						1417	9								
07	11532 X	10912	-0-	-620	-0-	1308	1	8160	2	N	1313	1231	0	4 8	439
						1444	9								
08	11532 X	10614	-0-	-918	-0-	1322	1	7922	2	N	1245	1272	0	4 8	408
						1370	9								
POP 4-59 60															
WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874															
03	53925 X	53925	-0-	-0-	-0-	51892	2	2033	9	N	1848	1702	0	14 8	566
04	52334 X	52334	-0-	-0-	-0-	50583	2	1751	9	N	1592	1711	0	8 8	439
05	54226 X	54226	-0-	-0-	-0-	52447	2	1779	9	N	1617	1692	0	3 8	361
06	51077 X	51077	-0-	-0-	-0-	49450	2	1627	9	N	1479	1335	0	6 8	499
07	50815 X	50815	-0-	-0-	-0-	48691	2	2124	9	N	1931	1657	0	10 8	763
*08	46789 X	46789	-0-	-0-	-0-	45193	2	1596	9	N	1451	1706	0	11 8	497

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
TIN STAR A														
WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	31807 X	31807	-0-	-0-	-0-	984	1	26706	2	N	3743	3618	0	16 8 527
04	30340 X	30340	-0-	-0-	-0-	4117	9	25511	2	N	3502	3582	0	9 8 438
05	30486 X	30486	-0-	-0-	-0-	977	1	25468	2	N	3651	3730	0	3 8 356
06	27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	3852	9	23128	2	N	3289	3266	0	6 8 373
07	29769 X	29769	-0-	-0-	-0-	1002	1	24922	2	N	3299	3221	0	11 8 440
*08	29457 X	29457	-0-	-0-	-0-	4016	9	24984	2	N	3160	3248	0	13 8 339
						923	1							
						3618	9							
						234	4							
						997	1							
						3476	9							
TIN STAR B														
WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521														
03	20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	746	1	17000	2	N	2184	1855	0	11 8 725
04	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	2402	9	15061	2	N	1842	2136	0	7 8 424
05	19429 X	19429	-0-	-0-	-0-	694	1	16469	2	N	2019	2129	0	3 8 311
06	18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	2026	9	16015	2	N	1683	1698	0	4 8 292
07	18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	739	1	15423	2	N	1713	1659	0	7 8 339
*08	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	2221	9	15507	2	N	1562	1553	0	6 8 342
						725	1							
						1851	9							
						165	4							
						725	1							
						1718	9							
ADMIRAL 4-48 47														
WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
03	16864 X	14753	-0-	-2111	-0-	11973	2	2780	9	N	2527	2660	0	12 8 380
04	16320 X	14747	-0-	-1573	-0-	12138	2	2609	9	N	2372	2180	0	8 8 564
05	15779 X	15098	-0-	-681	-0-	12534	2	2564	9	N	2331	2361	0	2 8 532
06	14280 X	14199	-0-	-81	-0-	11638	2	2561	9	N	2328	2216	0	5 8 639
07	15252 X	12532	-0-	-2720	-0-	10109	2	2423	9	N	2203	2260	0	6 8 576
08	15252 X	8138	-0-	-7114	-0-	6114	2	2024	9	N	1840	1868	0	5 8 543
NINJA 4-50 49														
WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129														
03	34086 X	34086	-0-	-0-	-0-	920	1	29760	2	N	3080	3063	0	12 8 407
04	33870 X	33870	-0-	-0-	-0-	18	4	3388	9	N	2825	2921	0	7 8 304
05	35170 X	35170	-0-	-0-	-0-	898	1	29864	2	N	3115	2981	0	2 8 436
06	35288 X	35288	-0-	-0-	-0-	3108	9	30681	2	N	3115	2981	0	2 8 436
07	34534 X	33726	-0-	-808	-0-	959	1	31390	2	N	2704	2703	0	4 8 433
08	34689 X	31858	-0-	-2831	-0-	103	4	2974	9	N	2863	2710	0	8 8 578
						848	1	29648	2	N	2796	2895	0	6 8 473
						76	4							
						929	1							
						3149	9							
						932	1							
						181	4							

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
NINJA 4-50 49 //CONT.// 141077															
WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	1022	1	8356	2	N	2569	2608	0	22 8	307
						2826	9								
04	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	1016	1	8393	2	N	2259	2113	0	12 8	441
						1	4	2485	9						
05	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	1100	1	9953	2	N	2421	2429	0	4 8	429
						2663	9								
06	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	983	1	8699	2	N	2054	2065	0	6 8	412
						2259	9								
07	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	1069	1	9301	2	N	2187	2065	0	13 8	521
						2406	9								
08	13361 X	10573	-0-	-2788	-0-	866	1	7422	2	N	2077	2168	0	9 8	421
						2285	9								
NINJA 4-50 49															
WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604															
03	31992 X	28064	-0-	-3928	-0-	804	1	23970	2	N	2920	2877	0	29 8	471
						78	4	3212	9						
04	29820 X	24667	-0-	-5153	-0-	715	1	20741	2	N	2919	2874	0	17 8	499
						3211	9								
05	30814 X	23919	-0-	-6895	-0-	711	1	20332	2	N	2591	2616	0	5 8	469
						26	4	2850	9						
06	27960 X	21315	-0-	-6645	-0-	658	1	17672	2	N	2708	2708	0	9 8	460
						6	4	2979	9						
07	27714 X	24848	-0-	-2866	-0-	774	1	21197	2	N	2615	2347	0	17 8	711
						2877	9								
08	27714 X	24661	-0-	-3053	-0-	758	1	21147	2	N	2467	2812	0	14 8	352
						42	4	2714	9						
NINJA 4-50 49															
WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917															
03	14260 X	13765	-0-	-495	-0-	1287	1	10549	2	N	1754	1753	0	12 8	363
						1929	9								
04	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	1231	1	10262	2	N	1722	1696	0	7 8	382
						3	4	1894	9						
05	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	1187	1	10672	2	N	1751	1751	0	2 8	380
						1926	9								
06	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	1192	1	10666	2	N	1654	1669	0	4 8	361
						1819	9								
07	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	1226	1	10648	2	N	1777	1723	0	7 8	408
						1955	9								
*08	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	1455	1	11468	2	N	1682	1678	0	6 8	406
						1850	9								
BIG HOUSE E															
WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323															
03	19003 X	14707	-0-	-4296	-0-	487	1	12046	2	N	1969	1941	0	17 8	390
						8	4	2166	9						
04	16950 X	14439	-0-	-2511	-0-	481	1	11825	2	N	1939	1852	0	9 8	468
						2133	9								
05	16492 X	15980	-0-	-512	-0-	540	1	13190	2	N	2045	2168	0	3 8	342
						2250	9								
06	15810 X	15422	-0-	-388	-0-	530	1	12637	2	N	2021	2015	0	6 8	342
						32	4	2223	9						
07	16337 X	16048	-0-	-289	-0-	556	1	13180	2	N	2090	1970	0	11 8	451
						13	4	2299	9						
*08	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	598	1	14061	2	N	1937	2018	0	9 8	361
						27	4	2131	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		CEN CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		BIG HOUSE D		WELL #:	U 03H	RRCID ->	285382	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	10461	PERF.	10746 - 17817
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	26598 X	25231	-0-	-1367	-0-	889	1	21790	2	N	2301	2336	0	13 8	351
04	25740 X	23070	-0-	-2670	-0-	816	1	19860	2	N	2176	2027	0	6 8	494
05	25978 X	25039	-0-	-939	-0-	885	1	21607	2	N	2315	2457	0	2 8	350
06	25140 X	23125	-0-	-2015	-0-	832	1	19839	2	N	2186	2149	0	4 8	383
07	25978 X	24330	-0-	-1648	-0-	885	1	20959	2	N	2241	2094	0	7 8	523
08	24986 X	22189	-0-	-2797	-0-	823	1	19007	2	N	2108	2245	0	6 8	380

BIG HOUSE F				WELL #:		L 07H	RRCID ->	285397	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10576	PERF.	10882 - 17850	
03	27404 X	22060	-0-	-5344	-0-	765	1	18962	2	N	2101	2042	0	9 8	340
04	24780 X	22919	-0-	-1861	-0-	828	1	19717	2	N	2158	2049	0	6 8	443
05	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	896	1	21868	2	N	2103	2183	0	2 8	361
06	23768 X	23768	-0-	-0-	-0-	862	1	20568	2	N	2076	2140	0	3 8	294
07	23741 X	23741	-0-	-0-	-0-	872	1	20677	2	N	1973	1819	0	7 8	441
08	24769 X	23814	-0-	-955	-0-	900	1	20773	2	N	1907	1960	0	5 8	383

EADY C 4 59-60				WELL #:		U 16H	RRCID ->	286226	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10623 - 17627	
03	26071 X	24437	-0-	-1634	-0-	789	1	21051	2	Y	2361	2372	0	14 8	433
04	25230 X	22943	-0-	-2287	-0-	777	1	19869	2	Y	2088	1922	0	8 8	591
05	26071 X	22940	-0-	-3131	-0-	794	1	19954	2	Y	1993	2076	0	3 8	505
06	23940 X	21168	-0-	-2772	-0-	738	1	18510	2	Y	1745	1866	0	5 8	379
07	24707 X	21783	-0-	-2924	-0-	794	1	18946	2	Y	1857	1836	0	7 8	393
08	24056 X	19961	-0-	-4095	-0-	806	1	17876	2	Y	1163	1292	0	4 8	260

EADY D 4 59-60				WELL #:		U 09H	RRCID ->	286227	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10585 - 17565	
03	32643 X	29279	-0-	-3364	-0-	943	1	26290	2	Y	1860	2056	0	13 8	340
04	31470 X	27671	-0-	-3799	-0-	882	1	24601	2	Y	1989	1743	0	8 8	578
05	31775 X	29839	-0-	-1936	-0-	946	1	26715	2	Y	1980	2046	0	3 8	509
06	30030 X	28057	-0-	-1973	-0-	898	1	25036	2	Y	1929	2015	0	5 8	418
07	29915 X	28541	-0-	-1374	-0-	927	1	25023	2	Y	2355	2052	0	8 8	713
08	29388 X	26746	-0-	-2642	-0-	893	1	23425	2	Y	2207	2446	0	6 8	468

PHANTOM (WOLFPCAMP)		CENENNIAL RESOURCE PROD, LLC		WELL #:	2H	RRCID -> 287409	COMPL. DATE 12/30/2014	TOTAL DEPTH 10404	PERF.10835	- 19461		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8804 X	8040	-0-	-764	-0-	171 1 1046 9	6823 2	N	951	926 1	6 8	488
04	8220 X	7376	-0-	-844	-0-	169 1 925 9	6282 2	N	841	847 1	2 8	480
05	8556 X	7151	-0-	-1405	-0-	154 1 1021 9	5976 2	N	928	1039 1	15 8	354
06	8280 X	5108	-0-	-3172	-0-	113 1 625 9	4370 2	N	568	517 1	3 8	402
07	8556 X	373	-0-	-8183	-0-	12 1 26 9	335 2	N	24	166 1	1 8	259
08	7967 X	2343	-0-	-5624	-0-	83 1 224 9	2036 2	N	204	4 8		-0-

STINGRAY				WELL #:	1H	RRCID -> 287504	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10881	- 15192		
03	5890 X	5726	-0-	-164	-0-	376 1 635 9	4715 2	N	577	714 1	5 8	732
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	342 1 766 9	4632 2	N	696	1080 1	2 8	346
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	387 1 776 9	5316 2	N	705	684 1	12 8	355
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	379 1 727 9	4476 2	N	661	513 1	3 8	500
07	5735 X	5326	-0-	-409	-0-	347 1 644 9	4335 2	N	585	682 1	1 8	402
08	6107 X	2346	-0-	-3761	-0-	536 1 319 9	1491 2	N	290	512 1	1 8	179

STINGRAY				WELL #:	3H	RRCID -> 287554	COMPL. DATE 11/08/2016	TOTAL DEPTH 10462	PERF.10917	- 15666		
03	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	319 1 1717 9	12661 2	N	1561	1671 1	10 8	590
04	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	331 1 1520 9	11963 2	N	1382	1498 1	3 8	471
05	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	329 1 1806 9	12303 2	N	1642	1860 1	22 8	231
06	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	351 1 1653 9	12089 2	N	1503	1352 1	6 8	376
07	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	399 1 1835 9	12987 2	N	1668	1565 1	2 8	477
*08	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	252 1 974 9	6261 2	N	885	848 1	1 8	513

HIGH NOON A				WELL #:	U 49H	RRCID -> 287880	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL DEPTH 10179	PERF.10553	- 19504		
03	54002 X	47919	-0-	-6083	-0-	870 1 3849 9	43200 2	N	3499	3262 0	20 8	510
04	49260 X	45240	-0-	-4020	-0-	842 1 3442 9	40956 2	N	3129	3377 0	11 8	251
05	50902 X	44926	-0-	-5976	-0-	870 1 306 4	40116 2	N	3304	3153 0	4 8	398
06	48690 X	41104	-0-	-7586	-0-	838 1 6437 4	30433 2	N	3087	2800 0	6 8	679
07	47678 X	43428	-0-	-4250	-0-	853 1 3859 4	35516 2	N	2909	3147 0	13 8	428
08	47523 X	42469	-0-	-5054	-0-	865 1 1996 4	3200 9 36452 2	N	2869	3068 0	10 8	219

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077											
GELTEMEYER 4-21		WELL #: 1H		RRCID -> 288191		COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	859 1	814 2	N	177	2 8		478
							195 9						
04		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	842 1	533 2	N	250	184 1	2 8	542
							275 9						
05		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	846 1	1130 2	N	191	182 1	1 8	550
							210 9						
06		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	839 1	301 2	N	224	518 1	1 8	255
							246 9						
07		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	870 1	252 2	N	234	187 1	2 8	300
							257 9						
*08		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	854 1	270 2	N	264	275 1	2 8	287
							290 9						

OATMAN C-19 A		WELL #: U 10H		RRCID -> 288303		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981			
03		36735 X	30277	-0-	-6458	-0-	1090 1	27610 2	Y	1434	1288 0	11 8	276
							1577 9						
04		33030 X	29055	-0-	-3975	-0-	1022 1	26269 2	Y	1604	1645 0	6 8	229
							1764 9						
05		33511 X	30789	-0-	-2722	-0-	1115 1	27183 2	Y	1592	1554 0	2 8	265
							740 4	1751 9					
06		29520 X	28377	-0-	-1143	-0-	1018 1	25794 2	Y	1423	1493 0	4 8	191
							1565 9						
07		29946 X	26941	-0-	-3005	-0-	1033 1	24200 2	Y	1479	1418 0	8 8	244
							81 4	1627 9					
08		30473 X	27334	-0-	-3139	-0-	1082 1	24810 2	Y	1311	1418 0	7 8	130
							1442 9						

STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #: U 30H		RRCID -> 288556		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893			
03		46686 X	41489	-0-	-5197	-0-	1153 1	37252 2	N	2804	2978 0	18 8	201
							3084 9						
04		44160 X	39474	-0-	-4686	-0-	1120 1	34982 2	N	3065	2645 0	10 8	611
							3372 9						
05		44981 X	39720	-0-	-5261	-0-	1140 1	35701 2	N	2617	2954 0	4 8	270
							2879 9						
06		41580 X	36231	-0-	-5349	-0-	1123 1	30461 2	N	2642	2402 0	6 8	504
							1741 4	2906 9					
07		41819 X	36983	-0-	-4836	-0-	1149 1	31019 2	N	2545	2433 0	12 8	604
							2015 4	2800 9					
08		40951 X	35032	-0-	-5919	-0-	1133 1	29647 2	N	2222	2597 0	10 8	219
							1808 4	2444 9					

FOLK ROLWING A 4-34 33		WELL #: 1H		RRCID -> 288675		COMPL. DATE 02/05/2016				TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975			
03		34038 X	31955	-0-	-2083	-0-	870 1	29900 2	N	1077	1040 0	7 8	264
							1185 9						
04		32250 X	29115	-0-	-3135	-0-	842 1	27059 2	N	1104	983 0	5 8	380
							1214 9						
05		32767 X	30467	-0-	-2300	-0-	870 1	28520 2	N	979	1126 0	2 8	231
							1077 9						
06		30750 X	29094	-0-	-1656	-0-	842 1	27124 2	N	1025	832 0	3 8	421
							1128 9						
07		31775 X	29594	-0-	-2181	-0-	727 1	27796 2	N	974	789 0	8 8	598
							1071 9						
08		31558 X	27763	-0-	-3795	-0-	315 1	26127 2	N	978	826 0	5 8	745
							245 4	1076 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	1763	3	296	9	N	269	544	1	2	310
04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1405	3	270	9	N	245	184	1	1	370
05	833 X	833	-0-	-0-	-0-	716	3	117	9	N	106	183	1		293
06	864 X	864	-0-	-0-	-0-	778	3	86	9	N	78	1	8		370
07	492 X	492	-0-	-0-	-0-	215	3	277	9	N	252				622
*08	602 X	602	-0-	-0-	-0-	590	3	12	9	N	11				633

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

03	29047 X	25452	-0-	-3595	-0-	701	1	22240	2	Y	2283	2196	0	10	340
						2511	9								
04	29070 X	23516	-0-	-5554	-0-	653	1	20476	2	Y	2170	2236	0	4	270
						2387	9								
05	30039 X	23980	-0-	-6059	-0-	666	1	20811	2	Y	2275	2290	0	2	253
						2503	9								
06	29070 X	23672	-0-	-5398	-0-	666	1	20523	2	Y	2257	2220	0	3	287
						2483	9								
07	27714 X	24051	-0-	-3663	-0-	683	1	21008	2	Y	2143	2167	0	6	257
						3	4	2357	9						
08	25203 X	20651	-0-	-4552	-0-	605	1	18263	2	Y	1616	1605	0	6	262
						5	4	1778	9						

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

03	48298 X	40641	-0-	-7657	-0-	1115	1	35354	2	Y	3793	3690	0	23	520
						4172	9								
04	46560 X	38506	-0-	-8054	-0-	1077	1	33779	2	Y	3318	3374	0	11	453
						3650	9								
05	48112 X	39873	-0-	-8239	-0-	1115	1	34847	2	Y	3555	3658	0	3	347
						3911	9								
06	46560 X	38098	-0-	-8462	-0-	1087	1	33458	2	Y	3230	3190	0	6	381
						3553	9								
07	41447 X	38582	-0-	-2865	-0-	1106	1	34031	2	Y	3128	3098	0	10	401
						4	4	3441	9						
08	40331 X	39049	-0-	-1282	-0-	1205	1	34501	2	Y	3032	2858	0	13	562
						8	4	3335	9						

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

03	28737 X	17743	-0-	-10994	-0-	505	1	16036	2	Y	1093	1042	0	13	149
						1202	9								
04	27810 X	17724	-0-	-10086	-0-	517	1	16207	2	Y	909	945	0	6	107
						1000	9								
05	28489 X	17795	-0-	-10694	-0-	515	1	16038	2	Y	1129	1126	0	3	107
						1242	9								
06	22560 X	16262	-0-	-6298	-0-	478	1	14686	2	Y	998	984	0	4	117
						1098	9								
07	18259 X	17946	-0-	-313	-0-	523	1	16108	2	Y	1194	1103	0	7	201
						2	4	1313	9						
08	18104 X	17391	-0-	-713	-0-	512	1	15333	2	Y	1402	1381	0	8	214
						4	4	1542	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	104532 X	34848	-0-	-69684	-0-	30809 3 3940 9	99 4 Y	3582	4077 0	117 8	24
04	101160 X	39004	-0-	-62156	-0-	34010 3 4968 9	26 4 Y	4516	4459 0	21 8	60
05	104532 X	59051	-0-	-45481	-0-	52447 3	6604 9 Y	6004	5960 0	12 8	92
06	94140 X	66562	-0-	-27578	-0-	55443 3 9143 9	1976 4 Y	8312	8243 0	12 8	149
07	73110 X	73110	-0-	-0-	-0-	65902 3 6672 9	536 4 Y	6065	6102 0	26 8	86
*08	67429 X	67429	-0-	-0-	-0-	60954 3 6167 9	308 4 Y	5606	5553 0	24 8	115

CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

03	10075 X	8620	-0-	-1455	-0-	7534 3 1070 9	16 4 N	973	976 0	8 8	248
04	9930 X	6971	-0-	-2959	-0-	6111 3 845 9	15 4 N	768	698 0	4 8	314
05	10261 X	6373	-0-	-3888	-0-	5361 3 982 9	30 4 N	893	809 0	3 8	395
06	9930 X	7715	-0-	-2215	-0-	6715 3 968 9	32 4 N	880	923 0	1 8	351
07	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	8519 3 906 9	78 4 N	824	877 0	3 8	295
08	8618 X	7930	-0-	-688	-0-	7090 3 820 9	20 4 N	745	738 0	1 8	301

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

03	43927 X	22932	-0-	-20995	-0-	20310 2	2622 9 Y	2384	2318 0	1 8	65
04	39810 X	36750	-0-	-3060	-0-	33284 2 3409 9	57 4 Y	3099	3087 0	15 8	62
05	38037 X	35328	-0-	-2709	-0-	32541 2 2778 9	9 4 Y	2525	2494 0	17 8	76
06	33196 X	33196	-0-	-0-	-0-	30510 2 2653 9	33 4 Y	2412	2420 0	14 8	54
07	37944 X	32830	-0-	-5114	-0-	30308 2	2522 9 Y	2293	2280 0		67
08	32116 X	30910	-0-	-1206	-0-	28434 2 2418 9	58 4 Y	2198	2196 0		69

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

03	112871 X	36063	-0-	-76808	-0-	30111 3 5699 9	253 4 Y	5181	5510 0	105 8	26
04	109230 X	32567	-0-	-76663	-0-	28673 3 3867 9	27 4 Y	3515	3462 0	38 8	41
05	112871 X	37940	-0-	-74931	-0-	33448 3	4492 9 Y	4084	4052 0	13 8	60
06	106470 X	42838	-0-	-63632	-0-	37563 3 4377 9	898 4 Y	3979	3939 0	22 8	78
07	57172 X	57172	-0-	-0-	-0-	51802 3 5027 9	343 4 Y	4570	4517 0	48 8	83
*08	65766 X	65766	-0-	-0-	-0-	59927 3 5592 9	247 4 Y	5084	5024 0	39 8	104

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
 IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	34689 X	33978	-0-	-711	-0-	29694 2 4237 9	47 4 Y	3852	3903 0	1 8	80
04	33570 X	27761	-0-	-5809	-0-	24170 2 3542 9	49 4 Y	3220	3212 0	10 8	78
05	34689 X	28354	-0-	-6335	-0-	24802 2 3545 9	7 4 Y	3223	3190 0	13 8	98
06	33570 X	18067	-0-	-15503	-0-	15654 2 2391 9	22 4 Y	2174	2188 0	8 8	76
07	33976 X	31489	-0-	-2487	-0-	27979 2	3510 9 Y	3191	3180 0		87
*08	39256 X	39256	-0-	-0-	-0-	35906 2 3269 9	81 4 Y	2972	2972 0		87

HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

03	28086 X	17307	-0-	-10779	-0-	291 1 7 4	14531 3 Y	2253	2259 0	3 8	31
04	26670 X	16218	-0-	-10452	-0-	268 1 3 4	13606 3 Y	2128	2120 0	4 8	35
05	23932 X	12595	-0-	-11337	-0-	214 1 2 4	10709 3 Y	1518	1550 0	3 8	-0-
06	22380 X	15488	-0-	-6892	-0-	263 1 2374 9	12851 3 Y	2158	2086 0	22 8	50
07	22196 X	16821	-0-	-5375	-0-	319 1 109 4	14379 3 Y	1831	1839 0		42
08	17298 X	14957	-0-	-2341	-0-	288 1 95 4	12863 3 Y	1555	1565 0	5 8	27

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

03	79267 X	16817	-0-	-62450	-0-	13263 3 3527 9	27 4 Y	3206	3307 0	4 8	81
04	76710 X	14527	-0-	-62183	-0-	11548 3 2949 9	30 4 Y	2681	2654 0		108
05	26133 X	12075	-0-	-14058	-0-	9045 3 2981 9	49 4 Y	2710	2718 0	4 8	96
06	22770 X	6827	-0-	-15943	-0-	5183 3 1625 9	19 4 Y	1477	1572 0	1 8	-0-
07	18972 X	713	-0-	-18259	-0-	549 3 163 9	1 4 Y	148	2 8		146
*08	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	35458 3 8870 9	97 4 Y	8064	8030 0	10 8	170

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306

03	54591 X	33698	-0-	-20893	-0-	27386 3 6256 9	56 4 Y	5687	5798 0	25 8	143
04	52830 X	33323	-0-	-19507	-0-	27137 3 6115 9	71 4 Y	5559	5489 0		213
05	35402 X	28560	-0-	-6842	-0-	23151 3 5283 9	126 4 Y	4803	4805 0	30 8	181
06	34260 X	27901	-0-	-6359	-0-	23057 3 4737 9	107 4 Y	4306	4131 0	7 8	349
07	34379 X	31121	-0-	-3258	-0-	26262 3 4758 9	101 4 Y	4325	4204 0	38 8	432
*08	31025 X	31025	-0-	-0-	-0-	26483 3 4469 9	73 4 Y	4063	4397 0	10 8	88

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282965	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11003	- 18495	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		19034 X	18652	-0-	-382	-0-	17599 3	1053 9	N	957	958 0	4 8	319
04		18420 X	17533	-0-	-887	-0-	16546 3	987 9	N	897	892 0		324
05		18817 X	17983	-0-	-834	-0-	16732 3	251 4	N	909	894 0	3 8	336
06		18210 X	16818	-0-	-1392	-0-	15870 3	21 4	N	843	827 0	2 8	350
07		18662 X	17167	-0-	-1495	-0-	16216 3	42 4	N	826	803 0	1 8	372
08		18662 X	14417	-0-	-4245	-0-	13613 3	804 9	N	731	757 0	2 8	344

ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11393	- 15650	
03		7409 X	6682	-0-	-727	-0-	6014 3	668 9	Y	607	593 0	9 8	11
04		6900 X	6416	-0-	-484	-0-	5928 3	488 9	Y	444	441 0		14
05		7130 X	6396	-0-	-734	-0-	5673 3	195 4	Y	480	478 0	7 8	9
06		6480 X	6428	-0-	-52	-0-	5578 3	302 4	Y	498	501 0	6 8	-0-
07		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	6981 3	33 4	Y	567	561 0	1 8	5
08	DLQ	G-10	6850	-0-	6850	6850	6355 3	63 4	Y	393	375 0	16 8	7

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		3H	RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11360	- 16200	
03		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8153 3	46 4	Y	314	309 0		29
04		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	7984 3	2 4	Y	435	423 0		41
05		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8089 3	76 4	Y	498	499 0		40
06		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	7431 3	290 4	Y	516	502 0		54
07		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	8594 3	211 4	Y	576	573 0		57
08	DLQ	G-10	8455	-0-	8455	8455	7875 3	106 4	Y	431	438 0	1 8	49

SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9892	- 14245	
03	DLQ	G-10	14662	-0-	14662	27611	1017 1	11683 3	Y	1586	1586 1	2 8	124
04	DLQ	G-10	13753	-0-	13753	41364	217 4	1745 9					
05	DLQ	G-10	13368	-0-	13368	54732	969 1	10908 3	Y	1442	1441 1	5 8	120
06		65854 X	11122	-0-	-54732	-0-	290 4	1586 9					
07		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	219 1	11341 3	Y	1536	1537 1	6 8	113
08		14694 X	10772	-0-	-3922	-0-	118 4	1690 9					
							19 1	9604 3	Y	1203	1216 1		100
							176 4	1323 9					
							116 1	10433 3	Y	1406	1389 0		117
							13 4	1547 9					
							207 1	8877 3	Y	1186	1183 0		120
							383 4	1305 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11825	- 17340			
03	4185 X	3052	-0-	-1133	-0-	2314	3	738	9	Y	671	674	0	2	8	98
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2226	3	545	9	Y	495	537	0			56
05	3100 X	3072	-0-	-28	-0-	2414	3	658	9	Y	598	584	0	1	8	69
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	2961	3	595	9	Y	541	535	0	1	8	74
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3240	3	615	9	Y	559	558	0			75
08	DLQ G-10	2554	-0-	2554	2554	1963	3	90	4	Y	455	472	0	1	8	57
						501	9									

FLATHEAD 2-15		WELL #:		4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11415	- 15626			
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	2957	3	9	4	Y	1175	1148	0	7	8	54
						1293	9									
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	2538	3	1024	9	Y	931	933	0	1	8	51
05	3472 X	3415	-0-	-57	-0-	2466	3	949	9	Y	863	871	0	6	8	37
06	4110 X	3393	-0-	-717	-0-	2665	3	728	9	Y	662	660	0	5	8	34
07	4247 X	3693	-0-	-554	-0-	2882	3	811	9	Y	737	725	0	1	8	45
08	DLQ G-10	3836	-0-	3836	3836	2781	3	1055	9	Y	959	931	0	2	8	71

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10543	- 18364			
03	23374 X	21961	-0-	-1413	-0-	19053	3	2908	9	Y	2644	2666	0	2	8	182
04	22110 X	19745	-0-	-2365	-0-	17126	3	2619	9	Y	2381	2371	0			192
05	22103 X	19749	-0-	-2354	-0-	17243	3	1	4	Y	2277	2269	0	2	8	198
						2505	9									
06	21240 X	17662	-0-	-3578	-0-	15326	3	15	4	Y	2110	2104	0	1	8	203
						2321	9									
07	21948 X	19682	-0-	-2266	-0-	17072	3	19	4	Y	2355	2381	0			177
						2591	9									
08	DLQ G-10	18180	-0-	18180	18180	15768	3	2412	9	Y	2193	2126	0	4	8	240

BOULDER STATE 57-32		WELL #:		1H	RRCID ->	283071	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	9892	- 14410			
03	DLQ G-10	12880	-0-	12880	23470	1150	1	9951	3	Y	1606	1622	1	4	8	136
						12	4									
04	DLQ G-10	13340	-0-	13340	36810	1257	1	10399	3	Y	1522	1488	1	14	8	156
						10	4									
05	DLQ G-10	11404	-0-	11404	48214	181	1	9685	3	Y	1398	1366	1	4	8	184
						1538	9									
06	61079 X	12865	-0-	-48214	-0-	7	1	11241	3	Y	1470	1503	0			151
						1617	9									
07	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	134	1	10604	3	Y	1376	1334	0	4	8	189
						29	4									
08	13795 X	11508	-0-	-2287	-0-	233	1	9747	3	Y	1331	1363	0	2	8	155
						64	4									

BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283073	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	11100	- 20060			
03	16027 X	14098	-0-	-1929	-0-	12456	3	1642	9	Y	1493	1509	0	10	8	49
04	15510 X	15010	-0-	-500	-0-	13271	3	1739	9	Y	1581	1544	0	1	8	85
05	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	13297	3	100	4	Y	1487	1511	0	10	8	51
						1636	9									
06	14310 X	14236	-0-	-74	-0-	12609	3	29	4	Y	1453	1438	0	16	8	50
						1598	9									
07	15500 X	14904	-0-	-596	-0-	13316	3	1588	9	Y	1444	1436	0	3	8	55
08	DLQ G-10	14579	-0-	14579	14579	13032	3	1547	9	Y	1406	1381	0	32	8	48

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	7H	RRCID ->	283093	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11266	- 15560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03		2728 X	1646	-0-	-1082	-0-	1284 3	362 9	Y	329	327 0			6	
04		2640 X	1715	-0-	-925	-0-	1363 3	352 9	Y	320	316 0			10	
05		2294 X	823	-0-	-1471	-0-	546 3	70 4	Y	188	194 0			4	
							207 9								
06		1830 X	1217	-0-	-613	-0-	979 3	109 4	Y	117	121 0			-0-	
							129 9								
07		1891 X	1599	-0-	-292	-0-	1360 3	12 4	Y	206	204 0			2	
							227 9								
08	DLQ	G-10	1474	-0-	1474	1474	1148 3	23 4	Y	275	272 0			5	
							303 9								

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	283094	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10692	- 20575		
03		11129 X	7976	-0-	-3153	-0-	7015 3	13 4	N	862	849 0	4 8		185	
							948 9								
04		9870 X	8768	-0-	-1102	-0-	7699 3	1069 9	N	972	950 0			207	
05		9238 X	8467	-0-	-771	-0-	7246 3	140 4	N	983	1005 0	3 8		182	
							1081 9								
06		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	10335 3	337 4	N	1316	1317 0	2 8		179	
							1448 9								
07		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	8549 3	271 4	N	1149	1145 0	1 8		182	
							1264 9								
08		9052 X	2324	-0-	-6728	-0-	2089 3	1 4	N	213	205 0	8 8		182	
							234 9								

ANACONDA STATE 55-2				WELL #:	2H	RRCID ->	283095	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10626	PERF.11125	- 15855		
03		8866 X	7652	-0-	-1214	-0-	5662 3	1990 9	Y	1809	1793 0			34	
04		8580 X	7677	-0-	-903	-0-	5810 3	1867 9	Y	1697	1679 0			52	
05		8866 X	7585	-0-	-1281	-0-	5522 3	151 4	Y	1738	1756 0			34	
							1912 9								
06		8040 X	6939	-0-	-1101	-0-	5020 3	233 4	Y	1533	1566 0			1	
							1686 9								
07		7936 X	7856	-0-	-80	-0-	6068 3	25 4	Y	1603	1591 0			13	
							1763 9								
08	DLQ	G-10	7284	-0-	7284	7284	5608 3	48 4	Y	1480	1467 0			26	
							1628 9								

GREATHOUSE C21-6 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	283102	COMPL. DATE	08/27/2017	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10640	- 18453		
03		20677 X	19446	-0-	-1231	-0-	17106 3	2340 9	Y	2127	2158 0	2 8		146	
04		19830 X	18528	-0-	-1302	-0-	16230 3	2298 9	Y	2089	2067 0			168	
05		20398 X	19276	-0-	-1122	-0-	16601 3	1 4	Y	2431	2386 0	2 8		211	
							2674 9								
06		19740 X	17964	-0-	-1776	-0-	15780 3	16 4	Y	1971	1991 0	2 8		189	
							2168 9								
07		19809 X	17407	-0-	-2402	-0-	15305 3	19 4	Y	1894	1941 0			142	
							2083 9								
08	DLQ	G-10	18098	-0-	18098	18098	16040 3	2058 9	Y	1871	1956 0	4 8		223	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
		WELL #: 3H		RRCID -> 283103	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 10797	PERF.10959	- 18746									
03		29202 X	25639	-0-	-3563	-0-	24201	3	1438	9	Y	1307	1318	0	1	8	90
04		28230 X	24499	-0-	-3731	-0-	23157	3	1342	9	Y	1220	1212	0			98
05		29171 X	24229	-0-	-4942	-0-	23099	3	1	4	Y	1026	1034	0	1	8	89
06		27060 X	23165	-0-	-3895	-0-	21864	3	18	4	Y	1166	1142	0	1	8	112
07		25761 X	25476	-0-	-285	-0-	24033	3	23	4	Y	1291	1306	0			97
08	DLQ	G-10	24588	-0-	24588	24588	23213	3	1375	9	Y	1250	1207	0	3	8	137
		ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 3H	RRCID -> 283136	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11378	- 16142								
03		9796 X	7448	-0-	-2348	-0-	6504	3	944	9	Y	858	851	0			16
04		9480 X	7205	-0-	-2275	-0-	6312	3	893	9	Y	812	803	0			25
05		8742 X	7332	-0-	-1410	-0-	6241	3	113	4	Y	889	897	0			17
06		7320 X	6975	-0-	-345	-0-	5975	3	174	4	Y	751	768	0			-0-
07		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	6854	3	19	4	Y	786	780	0			6
08	DLQ	G-10	8101	-0-	8101	8101	7156	3	36	4	Y	826	817	0			15
		ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 1H	RRCID -> 283138	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH 10959	PERF.11450	- 15975								
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		BRIDGER 1-36		WELL #: 1H	RRCID -> 283146	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 11215	PERF.11315	- 17250								
03		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5017	3	937	9	Y	852	867	0	2	8	125
04		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	4571	3	828	9	Y	753	792	0			86
05		6107 X	5133	-0-	-974	-0-	4173	3	960	9	Y	873	856	0	2	8	101
06		5910 X	5239	-0-	-671	-0-	4348	3	891	9	Y	810	799	0	2	8	110
07		6107 X	5658	-0-	-449	-0-	4768	3	890	9	Y	809	810	0			109
08	DLQ	G-10	5757	-0-	5757	5757	4772	3	98	4	Y	806	798	0	18	8	99
		CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 2H	RRCID -> 283165	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10881	PERF.11322	- 16170								
03		7378 X	5785	-0-	-1593	-0-	5552	3	54	4	Y	163	173	0	3	8	15
04		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6234	3	2	4	Y	484	454	0			45
05		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	6692	3	73	4	Y	372	384	0	3	8	30
06		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6434	3	269	4	Y	191	199	0	2	8	20
07		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7131	3	199	4	Y	172	175	0			17
08	DLQ	G-10	7448	-0-	7448	7448	7102	3	107	4	Y	217	199	0	11	8	24

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLEVELAND STATE 57-23			//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
			WELL #:	4H	RRCID ->	283167	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	11533	-		16390		
03		8327 X	8327	-0-	-0-	6881	3	40	4	Y	1278	1232	0	2	8	116	
04		7710 X	6800	-0-	-910	1406	9	5850	3	2	4	Y	862	898	0	80	
05		7967 X	7931	-0-	-36	948	9	6845	3	65	4	Y	928	932	0	1	8
06		8070 X	7166	-0-	-904	1021	9	5884	3	238	4	Y	949	924	0	1	8
07		8339 X	5634	-0-	-2705	1044	9	4658	3	131	4	Y	768	791	0	76	
08	DLQ	G-10	8341	-0-	8341	845	9	7145	3	96	4	Y	1000	957	0	5	8
						1100	9										
CASTLE 57-27			WELL #:	1H	RRCID ->	283168	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	11467	-		15565		
03		14508 X	13829	-0-	-679	12995	3	39	4	N	723	663	0	4	8	215	
04		13710 X	11973	-0-	-1737	795	9	11346	3	627	9	N	570	593	0	192	
05		14004 X	14004	-0-	-0-	13312	3	89	4	N	548	547	0	3	8	190	
06		13380 X	12517	-0-	-863	603	9	11598	3	208	4	N	646	578	0	2	8
07		13826 X	13801	-0-	-25	711	9	12997	3	111	4	N	630	701	0	1	8
08		14012 X	13821	-0-	-191	693	9	13080	3	46	4	N	632	624	0	2	8
						695	9										
COURTHOUSE 57-27			WELL #:	1H	RRCID ->	283195	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10056	-		14360		
03		8711 X	8254	-0-	-457	6928	3	131	4	N	1086	1134	1	2	8	380	
04		9264 X	9264	-0-	-0-	1195	9	7590	3	193	4	N	1346	1103	1	623	
05		10073 X	10073	-0-	-0-	1481	9	8682	3	4	4	N	1261	1468	1	8	8
06		9304 X	9304	-0-	-0-	1387	9	8032	3	36	4	N	1124	1300	1	232	
07		9579 X	8244	-0-	-1335	1236	9	6925	3	197	4	N	1020	714	1	538	
08		10075 X	7902	-0-	-2173	1122	9	6797	3	2	4	N	1003	1073	1	38	8
						1103	9										
SAPPHIRE STATE C20-12			WELL #:	1H	RRCID ->	283197	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	11086	-		15465		
03		8928 X	8928	-0-	-0-	7019	3	1909	9	N	1735	1755	0	5	8	187	
04		8158 X	8158	-0-	-0-	6697	3	1461	9	N	1328	1331	0			184	
05		8195 X	8195	-0-	-0-	6758	3	1437	9	N	1306	1264	0	3	8	223	
06		8640 X	7340	-0-	-1300	6005	3	24	4	N	1192	1248	0	2	8	165	
07		8928 X	7357	-0-	-1571	1311	9	6072	3	1285	9	N	1168	1175	0	1	8
08		8928 X	6775	-0-	-2153	5485	3	1290	9	N	1173	1148	0	3	8	179	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		3H	RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11032	- 21568
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	30022	-0-	30022	63460	27770 2191	3 9	61 4	Y	1992	1985 0	9 8	5
04	DLQ G-10	31806	-0-	31806	95266	29102 2687	3 9	17 4	Y	2443	2425 0	2 8	21
05	DLQ G-10	48315	-0-	48315	143581	44733 3562	3 9	20 4	Y	3238	3223 0	11 8	25
06	184038 X	40457	-0-	-143581	-0-	37299 3124	3 9	34 4	Y	2840	2817 0	8 8	40
07	31314 X	31314	-0-	-0-	-0-	28660	3	2654 9	Y	2413	2430 0	4 8	19
08	48329 X	31413	-0-	-16916	-0-	28735 2652	3 9	26 4	Y	2411	2409 0	6 8	15

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10450	- 20230
03	62885 X	62885	-0-	-0-	-0-	56181 6186	3 9	518 4	Y	5624	5516 0	17 8	203
04	63036 X	63036	-0-	-0-	-0-	57063 5845	3 9	128 4	Y	5314	5391 0	3 8	123
05	65268 X	65268	-0-	-0-	-0-	59088 5540	3 9	640 4	Y	5036	5043 0	12 8	104
06	63360 X	63360	-0-	-0-	-0-	56314 5364	3 9	1682 4	Y	4876	4855 0	11 8	114
07	64791 X	64791	-0-	-0-	-0-	58581 5171	3 9	1039 4	Y	4701	4652 0	3 8	160
08	DLQ G-10	64970	-0-	64970	64970	59094 5760	3 9	116 4	Y	5236	5295 0	10 8	91

WOOD STATE 57-26 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10787	- 21315
03	DLQ G-10	17848	-0-	17848	40310	16370 1442	3 9	36 4	Y	1311	1306 0	6 8	68
04	DLQ G-10	20993	-0-	20993	61303	18521 2461	3 9	11 4	Y	2237	2221 0	2 8	82
05	DLQ G-10	18560	-0-	18560	79863	17604 948	3 9	8 4	Y	862	860 0	1 8	83
06	95531 X	15668	-0-	-79863	-0-	14309 1346	3 9	13 4	Y	1224	1214 0	3 8	90
07	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	22724	3	2011 9	Y	1828	1841 0	3 8	74
*08	22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	20309 1964	3 9	18 4	Y	1785	1783 0	5 8	71

BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	10721	- 14980
03	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	9133	3	1997 9	N	1815	1788 0		181
04	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	8542	3	1885 9	N	1714	1719 0		176
05	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	9182 1768	3 9	24 4	N	1607	1636 0	5 8	142
06	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	10302 1971	3 9	96 4	N	1792	1747 0	3 8	184
07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	8812 1731	3 9	79 4	N	1574	1598 0	1 8	159
*08	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	8451 1737	3 9	5 4	N	1579	1506 0	3 8	229

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	10936	-		15588	
03	14322 X	12024	-0-	-2298	-0-	9458	3	91	4	Y	2250	2256	0		73
04	13860 X	11052	-0-	-2808	-0-	8626	3	2426	9	Y	2205	2203	0		75
05	13640 X	11786	-0-	-1854	-0-	9275	3	18	4	Y	2266	2262	0		79
06	12210 X	1236	-0-	-10974	-0-	2493	9	265	9	Y	241	294	0		26
07	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-	971	3			Y	-0-	26	0		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MADISON 2-11		WELL #: 3H		RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	11211	-		15486	
03	10261 X	8314	-0-	-1947	-0-	6835	3	67	4	Y	1284	1300	0		41
04	9240 X	8982	-0-	-258	-0-	1412	9								
05	9021 X	8691	-0-	-330	-0-	7369	3	1613	9	Y	1466	1457	0		50
06	8730 X	8073	-0-	-657	-0-	7291	3	15	4	Y	1259	1265	0		44
07	9269 X	8280	-0-	-989	-0-	1385	9								
08	DLQ G-10	9355	-0-	9355	9355	6668	3	1	4	Y	1276	1183	0		137
						1404	9								
						6791	3	1489	9	Y	1354	1307	0		184
						7761	3	12	4	Y	1438	1454	0		168
						1582	9								
THUNDER C20-13		WELL #: 2H		RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11487	PERF.	11815	-		17485	
03	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	14407	3	1	4	N	1420	1405	0	10 8	39
04	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	1562	9								
05	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	14778	3	1260	9	N	1145	1137	0	2 8	45
06	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	13904	3	897	9	N	815	816	0	7 8	37
07	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	13613	3	96	4	N	595	587	0	5 8	40
*08	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	655	9								
						13230	3	41	4	N	712	718	0	1 8	33
						783	9								
						12389	3	8	4	N	1319	1280	0	19 8	53
						1451	9								
BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	10886	-		18515	
03	28210 X	24667	-0-	-3543	-0-	22663	3	2004	9	N	1822	1628	0	4 8	368
04	27300 X	25183	-0-	-2117	-0-	23509	3	1674	9	N	1522	1749	0		141
05	28210 X	25940	-0-	-2270	-0-	23690	3	157	4	N	1903	1924	0	3 8	117
06	26670 X	24915	-0-	-1755	-0-	2093	9								
07	26598 X	25379	-0-	-1219	-0-	22916	3	111	4	N	1716	1692	0	2 8	139
08	26009 X	25629	-0-	-380	-0-	1888	9								
						23342	3	143	4	N	1722	1733	0	1 8	127
						1894	9								
						23681	3	5	4	N	1766	1756	0	7 8	130
						1943	9								
GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #: 3H		RRCID ->	283614	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	11432	-		21650	
03	25265 X	23273	-0-	-1992	-0-	20722	3	2551	9	N	2319	2338	0	5 8	156
04	24450 X	21664	-0-	-2786	-0-	19429	3	2235	9	N	2032	2053	0	1 8	134
05	25265 X	22140	-0-	-3125	-0-	19922	3	4	4	N	2013	1958	0	5 8	184
06	22710 X	19410	-0-	-3300	-0-	2214	9								
07	23467 X	22612	-0-	-855	-0-	17450	3	1960	9	N	1782	1828	0	9 8	129
08	23281 X	21232	-0-	-2049	-0-	20384	3	2228	9	N	2025	2019	0	1 8	134
						19039	3	2193	9	N	1994	1966	0	3 8	159

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE 55-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOLVERINE 55-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				

03	21018 X	9592	-0-	-11426	-0-	7512	3	88	4	N	1811	1812	0	10 8 105
04	15450 X	9282	-0-	-6168	-0-	1992	9	7408	3	N	1604	1554	0	2 8 153
05	15965 X	8860	-0-	-7105	-0-	1764	9	6995	3	N	1590	1591	0	7 8 145
06	10230 X	9137	-0-	-1093	-0-	1749	9	7507	3	N	1414	1407	0	22 8 130
07	9951 X	9505	-0-	-446	-0-	1555	9	7575	3	N	1621	1585	0	3 8 163
08	9579 X	7980	-0-	-1599	-0-	1783	9	6407	3	N	1331	1369	0	20 8 105

WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283809	COMPL. DATE 04/23/2015	TOTAL DEPTH 10098	PERF.10374	- 19265						
03	15314 X	10547	-0-	-4767	-0-	8416	3	95	4	N	1851	1817	0	12 8 184
04	14820 X	1758	-0-	-13062	-0-	2036	9	1258	3	N	423	418	0	2 8 187
05	15314 X	7117	-0-	-8197	-0-	465	9	4865	3	N	1354	1390	0	9 8 142
06	13560 X	11324	-0-	-2236	-0-	1489	9	9282	3	N	1650	1593	0	6 8 193
07	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	1815	9	11810	3	N	1653	1693	0	5 8 148
*08	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	1818	9	9381	3	N	1590	1573	0	9 8 156

WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 283979	COMPL. DATE 11/07/2016	TOTAL DEPTH 10748	PERF.11078	- 20814						
03	DLQ G-10	24737	-0-	24737	56644	23125	3	51	4	Y	1419	1415	0	5 8 11
04	DLQ G-10	16909	-0-	16909	73553	1561	9	16219	3	Y	618	614	0	15
05	DLQ G-10	11885	-0-	11885	85438	680	9	10650	3	Y	1118	1111	0	6 8 16
06	91612 X	6174	-0-	-85438	-0-	1230	9	5150	3	Y	926	916	0	5 8 21
07	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	1019	9	4343	3	Y	918	925	0	1 8 13
08	24738 X	20302	-0-	-4436	-0-	18649	3	17	4	Y	1487	1487	0	3 8 10

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 1H		RRCID -> 284033	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10891	PERF.11327	- 16130						
03	9269 X	6060	-0-	-3209	-0-	5649	3	46	4	Y	332	328	0	1 8 30
04	8610 X	8166	-0-	-444	-0-	365	9	7689	3	Y	432	422	0	40
05	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	475	9	7800	3	Y	389	397	0	1 8 31
06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	428	9	6562	3	Y	401	389	0	1 8 42
07	8432 X	7384	-0-	-1048	-0-	441	9	6694	3	Y	437	436	0	43
08	DLQ G-10	7402	-0-	7402	7402	481	9	6837	3	Y	411	404	0	3 8 47

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 284511	COMPL. DATE 12/17/2017	TOTAL DEPTH 10406	PERF.11022			- 20347					
03	23891 X	23891	-0-	-0-	-0-	20255 3	8 4	Y	3298	3327	0	5 8	43			
04	22140 X	21789	-0-	-351	-0-	3628 9	18384 3	4 4	Y	3092	3102	0	1 8	32		
05	23529 X	22465	-0-	-1064	-0-	3401 9	19256 3	13 4	Y	2905	2907	0	7 8	23		
06	22770 X	21472	-0-	-1298	-0-	3196 9	18264 3	44 4	Y	2876	2861	0	3 8	35		
07	23529 X	23026	-0-	-503	-0-	3164 9	19535 3	189 4	Y	3002	2989	0	4 8	44		
08	DLQ G-10	22688	-0-	22688	22688	3302 9	19211 3	16 4	Y	3146	3158	0	2 8	30		
						3461 9										
BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 284709	COMPL. DATE 12/09/2017	TOTAL DEPTH 10634	PERF.11100			- 20575					
03	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	12592 3	8 4	N	3472	3492	0	9 8	14			
04	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	3819 9	21148 3	12 4	N	5759	5733	0	2 8	38		
05	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	6335 9	22600 3	16 4	N	5706	5700	0	11 8	33		
06	36212 X	36212	-0-	-0-	-0-	6277 9	30080 3	25 4	N	5552	5552	0	7 8	26		
07	28295 X	28295	-0-	-0-	-0-	6107 9	22754 3	5541 9	N	5037	5010	0	1 8	52		
*08	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	5671 9	20850 3	9 4	N	5155	5179	0	5 8	23		
EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID -> 284877	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10610			- 14830					
03	15283 X	14556	-0-	-727	-0-	11934 3	2622 9	N	2384	2253	0	12 8	454			
04	14520 X	14357	-0-	-163	-0-	11907 3	2450 9	N	2227	2238	0	2 8	441			
05	17236 X	15074	-0-	-2162	-0-	12464 3	23 4	N	2352	2478	0	9 8	306			
06	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	2587 9	14314 3	74 4	N	2497	2390	0	8 8	405		
07	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	2747 9	18293 3	73 4	N	3271	3374	0	3 8	299		
*08	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	3598 9	13086 3	2705 9	N	2459	2406	0	5 8	347		
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285271	COMPL. DATE 02/13/2018	TOTAL DEPTH 10772	PERF.11063			- 20561					
03	22630 X	18256	-0-	-4374	-0-	14563 3	17 4	N	3342	3339	0	9 8	55			
04	21900 X	15243	-0-	-6657	-0-	3676 9	11912 3	89 4	N	2947	2948	0	2 8	52		
05	22568 X	19976	-0-	-2592	-0-	3242 9	15927 3	149 4	N	3545	3514	0	12 8	71		
06	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	3900 9	15104 3	141 4	N	3222	3202	0	6 8	85		
07	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	3544 9	15825 3	6 4	N	3211	3222	0	3 8	71		
08	19964 X	18112	-0-	-1852	-0-	3532 9	14704 3	3408 9	N	3098	3080	0	5 8	84		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 285812	COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 10619	PERF.10808 - 20454					
03	73534 X	73534	-0-	-0-	-0-	68830 4591	3 9	113	4	Y	4174	4153	0	18	8	13
04	69638 X	69638	-0-	-0-	-0-	65444	3	4194	9	Y	3813	3803	0	4	8	19
05	68481 X	68481	-0-	-0-	-0-	64274 4132	3 9	75	4	Y	3756	3748	0	12	8	15
06	61347 X	61347	-0-	-0-	-0-	57415 3836	3 9	96	4	Y	3487	3477	0	10	8	15
07	56732 X	56732	-0-	-0-	-0-	53565 3137	3 9	30	4	Y	2852	2847	0	2	8	18
08	DLQ G-10	54405	-0-	54405	54405	50666	3	3739	9	Y	3399	3387	0	6	8	24
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 285813	COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 10782	PERF.10999 - 20618					
03	45200 X	45200	-0-	-0-	-0-	42635 2495	3 9	70	4	Y	2268	2254	0	12	8	7
04	45567 X	45567	-0-	-0-	-0-	43245	3	2322	9	Y	2111	2105	0	2	8	11
05	57994 X	57994	-0-	-0-	-0-	55104 2826	3 9	64	4	Y	2569	2560	0	10	8	10
06	41605 X	41605	-0-	-0-	-0-	38639 2902	3 9	64	4	Y	2638	2629	0	8	8	11
07	51310 X	51310	-0-	-0-	-0-	47795 3488	3 9	27	4	Y	3171	3159	0	3	8	20
08	DLQ G-10	49994	-0-	49994	49994	46999	3	2995	9	Y	2723	2718	0	6	8	19
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 285816	COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 10582	PERF.10905 - 20414					
03	80282 X	80282	-0-	-0-	-0-	75523 4635	3 9	124	4	Y	4214	4190	0	22	8	13
04	83902 X	83902	-0-	-0-	-0-	78724	3	5178	9	Y	4707	4692	0	4	8	24
05	81444 X	81444	-0-	-0-	-0-	75481 5875	3 9	88	4	Y	5341	5324	0	20	8	21
06	96527 X	96527	-0-	-0-	-0-	90966 5409	3 9	152	4	Y	4917	4901	0	16	8	21
07	98713 X	98713	-0-	-0-	-0-	93021 5639	3 9	53	4	Y	5126	5109	0	6	8	32
08	DLQ G-10	97995	-0-	97995	97995	93107	3	4888	9	Y	4444	4434	0	11	8	31
APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID -> 285870	COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 11068	PERF.11740 - 15830					
03	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	14040 1965	3 9	20	4	N	1786	1700	0	9	8	359
04	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	13706	3	1797	9	N	1634	1636	0	2	8	355
05	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	14452 1921	3 9	352	4	N	1746	1901	0	6	8	194
06	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	15204 1929	3 9	131	4	N	1754	1620	0	4	8	324
07	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	16945 2129	3 9	18	4	N	1935	2002	0	1	8	256
08	16740 X	16585	-0-	-155	-0-	14482 1979	3 9	124	4	N	1799	1857	0	3	8	195
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 285969	COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 10961	PERF.11130 - 20671					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286409	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11344	-	21398
03	DLQ G-10	72271	-0-	72271	136029	69209	3	26	4	Y	2760	2752	0	22 8 35
04	DLQ G-10	68549	-0-	68549	204578	65618	3	16	4	Y	2650	2655	0	3 8 27
05	DLQ G-10	70725	-0-	70725	275303	67751	3	45	4	Y	2663	2647	0	22 8 21
06	319282 X	43979	-0-	-275303	-0-	42015	3	101	4	Y	1694	1683	0	11 8 21
07	41180 X	41180	-0-	-0-	-0-	38892	3	376	4	Y	1738	1727	0	7 8 25
08	70618 X	56622	-0-	-13996	-0-	54286	3	44	4	Y	2084	2076	0	13 8 20

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286428	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9666	-	14225
03	DLQ G-10	3961	-0-	3961	13433	3747	3	23	4	Y	174	325	0	2 8 54
04	DLQ G-10	450	-0-	450	13883	234	3	203	4	Y	12	57	0	7 8 2
05	DLQ G-10	220	-0-	220	14103	212	4	8	9	Y	7	2	0	7 8 -0-
06	14103 X	-0-	-0-	-14103	-0-	17	1	119	3	Y	-0-	-0-		-0-
07	146 X	146	-0-	-0-	-0-	10	4				-0-	-0-		-0-
08	3968 X	387	-0-	-3581	-0-	39	1	333	3	Y	1			1

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286435	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9567	-	14132
03	DLQ G-10	453	-0-	453	485	415	3	19	4	Y	17	12	0	7 8 3
04	DLQ G-10	735	-0-	735	1220	594	3	108	4	Y	30	8	0	22 8 3
05	DLQ G-10	673	-0-	673	1893	33	9	278	3	Y	22	3	0	22 8 -0-
06	2479 X	586	-0-	-1893	-0-	339	4	24	9					-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	55	1	487	3	Y	-0-	-0-		-0-
08	775 X	23	-0-	-752	-0-	44	4	2	1	Y	-0-	-0-		-0-

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286460	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9890	-	14488
03	DLQ G-10	5	-0-	5	52	4	4	1	9	Y	1	5	0	-0-
04	DLQ G-10	96	-0-	96	148	94	4	2	9	Y	2	1	0	-1
05	DLQ G-10	612	-0-	612	760	17	1	151	3	Y	2	1	0	-0-
06	1040 X	280	-0-	-760	-0-	442	4	2	9					-0-
07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-	-0-		-0-
08	620 X	583	-0-	-37	-0-	58	4	4	4	Y	-0-	-0-		-0-

08						52	1	443	3	Y	64	29	0	35

						18	4	70	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 286470	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 10084	PERF. 9930	- 14517						
03	DLQ G-10	1586	-0-	1586	3769	1342	3	17	4	Y	206	252	0	2 8 64
04	DLQ G-10	438	-0-	438	4207	227	9	284	3	145	4	Y	8	64 0 8 8 -0-
05	DLQ G-10	1310	-0-	1310	5517	9	9	80	1	703	3	Y	10	1 0 8 8 1
06	5562 X	45	-0-	-5517	-0-	516	4	45	4			Y	-0-	1 0 -0-
07	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	4	22	4			Y	-0-	-0-
*08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	294	1	2508	3	Y	48	22	0	26
						32	4	53	9					
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #:	3H	RRCID -> 286788	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 11071	PERF.10967	- 20865						
03	DLQ G-10	45661	-0-	45661	83667	40427	3	5234	9	Y	4758	4713	0	37 8 9
04	DLQ G-10	44676	-0-	44676	128343	39585	3	5091	9	Y	4628	4601	0	4 8 32
05	DLQ G-10	50815	-0-	50815	179158	45123	3	109	4	Y	5075	5070	0	29 8 8
06	215624 X	36466	-0-	-179158	-0-	5583	9	32153	3	77	4	Y	3851	3812 0 16 8 31
07	52700 X	52700	-0-	-0-	-0-	4236	9	44878	3	7822	9	Y	7111	7080 0 7 8 55
*08	52244 X	52244	-0-	-0-	-0-	46593	3	170	4	Y	4983	4948	0	76 8 14
						5481	9							
JOBE 70-1 STATE		WELL #:	1H	RRCID -> 286816	COMPL. DATE 12/28/2018	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 9615	- 14160						
03	22568 X	19838	-0-	-2730	-0-	18166	3	540	4	N	1029	1088	1	107
04	21270 X	15284	-0-	-5986	-0-	1132	9	14528	3	6	4	N	682	552 1 237
05	21979 X	14827	-0-	-7152	-0-	750	9	13819	3	1008	9	N	916	906 1 247
06	20940 X	16831	-0-	-4109	-0-	15804	3	1027	9	N	934	901	1	280
07	19840 X	17951	-0-	-1889	-0-	16771	3	1180	9	N	1073	1072	1	281
08	19840 X	16797	-0-	-3043	-0-	15508	3	147	4	N	1038	1020	1	6 8 293
						1142	9							
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #:	4H	RRCID -> 286845	COMPL. DATE 10/07/2018	TOTAL DEPTH 11624	PERF.11757	- 21468						
03	DLQ G-10	57021	-0-	57021	105936	53764	3	3257	9	Y	2961	2916	0	41 8 5
04	DLQ G-10	56655	-0-	56655	162591	53542	3	3113	9	Y	2830	2810	0	6 8 19
05	DLQ G-10	54981	-0-	54981	217572	51514	3	124	4	Y	3039	3023	0	31 8 4
06	259646 X	42074	-0-	-217572	-0-	3343	9	39375	3	94	4	Y	2368	2334 0 19 8 19
07	60027 X	60027	-0-	-0-	-0-	2605	9	56861	3	3166	9	Y	2878	2865 0 10 8 22
08	58466 X	57538	-0-	-928	-0-	54075	3	197	4	Y	2969	2964	0	19 8 8
						3266	9							
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:	2H	RRCID -> 286877	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 10692	PERF.11010	- 20366						
03	DLQ G-10	38392	-0-	38392	73586	30432	3	7960	9	Y	7236	7171	0	55 8 13
04	DLQ G-10	38612	-0-	38612	112198	30453	3	8159	9	Y	7417	7371	0	8 8 51
05	DLQ G-10	35661	-0-	35661	147859	28162	3	68	4	Y	6755	6758	0	38 8 10
06	171525 X	23666	-0-	-147859	-0-	7431	9	18992	3	45	4	Y	4208	4164 0 20 8 34
07	38834 X	38834	-0-	-0-	-0-	4629	9	31533	3	7301	9	Y	6637	6609 0 11 8 51
08	39897 X	35789	-0-	-4108	-0-	28850	3	105	4	Y	6213	6202	0	45 8 17
						6834	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287338	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10938	-		20694		
03		64232 X	55917	-0-	-8315	-0-	51536 1332 4362	3	19	4	Y	3965	3997	0	13	8	51
04		62160 X	56993	-0-	-5167	-0-	52451 4529	3	13	4	Y	4117	4123	0	2	8	43
05		64232 X	59850	-0-	-4382	-0-	55398 4415	3	37	4	Y	4014	4014	0	11	8	32
06		61620 X	55907	-0-	-5713	-0-	51696 4087	3	124	4	Y	3715	3694	0	8	8	45
07		63674 X	57373	-0-	-6301	-0-	52870 3992	3	511	4	Y	3629	3606	0	15	8	53
08	DLQ	G-10	55343	-0-	55343	55343	51231 4070	3	42	4	Y	3700	3712	0	6	8	35
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287339	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11284	-		21063		
03		40269 X	29346	-0-	-10923	-0-	24222	3	5124	9	N	4658	4693	0	14	8	260
04		33660 X	26467	-0-	-7193	-0-	21759	3	4708	9	N	4280	4191	0	2	8	347
05		24800 X	23236	-0-	-1564	-0-	19166	3	4070	9	N	3700	3774	0	9	8	264
06		28410 X	20227	-0-	-8183	-0-	16657 3566	3	4	4	N	3242	3175	0	5	8	326
07		29357 X	25939	-0-	-3418	-0-	21521	3	4418	9	N	4016	3937	0	3	8	402
08		29357 X	28315	-0-	-1042	-0-	23540 4772	3	3	4	N	4338	4397	0	7	8	336
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10653	-		20286		
03		30659 X	26752	-0-	-3907	-0-	23371 3372	3	9	4	Y	3065	3073	0	8	8	40
04		29220 X	26180	-0-	-3040	-0-	22838 3337	3	5	4	Y	3034	3041	0	2	8	31
05		27807 X	24258	-0-	-3549	-0-	21187 3057	3	14	4	Y	2779	2782	0	6	8	22
06		26340 X	22536	-0-	-3804	-0-	19669 2820	3	47	4	Y	2564	2550	0	5	8	31
07		27063 X	23703	-0-	-3360	-0-	20572 2932	3	199	4	Y	2665	2656	0	1	8	39
08	DLQ	G-10	23259	-0-	23259	23259	20167 3076	3	16	4	Y	2796	2805	0	4	8	26
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	11037	-		20689		
03		49724 X	44053	-0-	-5671	-0-	39689 4349	3	15	4	Y	3954	3971	0	9	8	51
04		48120 X	39639	-0-	-8481	-0-	35661 3969	3	9	4	Y	3608	3620	0	2	8	37
05		48050 X	39040	-0-	-9010	-0-	35220 3797	3	23	4	Y	3452	3456	0	6	8	27
06		43500 X	38839	-0-	-4661	-0-	34888 3867	3	84	4	Y	3515	3483	0	16	8	43
07		44950 X	38764	-0-	-6186	-0-	34744 3684	3	336	4	Y	3349	3342	0	1	8	49
08	DLQ	G-10	38841	-0-	38841	38841	34907 3906	3	28	4	Y	3551	3562	0	4	8	34

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		39215 X	31042	-0-	-8173	-0-	27271 3548	3 9	223	4	Y	3225	3161	0	6 8	86
04		35460 X	31156	-0-	-4304	-0-	27976	3	3180	9	Y	2891	2944	0	2 8	31
05		36642 X	35175	-0-	-1467	-0-	31510 3510	3 9	155	4	Y	3191	3103	0	56 8	63
06		33690 X	32984	-0-	-706	-0-	29520 3174	3 9	290	4	Y	2885	2921	0	4 8	23
07		32209 X	27903	-0-	-4306	-0-	24724 2853	3 9	326	4	Y	2594	2577	0	1 8	39
08	DLQ	G-10	29547	-0-	29547	29547	26385 3144	3 9	18	4	Y	2858	2841	0	7 8	49

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 287408		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 10387		PERF.10672		- 20030		
03		41075 X	29170	-0-	-11905	-0-	25427 3535	3 9	208	4	Y	3214	3154	0	6 8	86
04		37260 X	25746	-0-	-11514	-0-	22778	3	2968	9	Y	2698	2753	0	2 8	29
05		36704 X	2196	-0-	-34508	-0-	1921 266	3 9	9	4	Y	242	257	0	9 8	5
06		32970 X	27003	-0-	-5967	-0-	23540 3232	3 9	231	4	Y	2938	2916	0	4 8	23
07		31744 X	29074	-0-	-2670	-0-	25537 3200	3 9	337	4	Y	2909	2887	0	1 8	44
08	DLQ	G-10	30006	-0-	30006	30006	26587 3401	3 9	18	4	Y	3092	3076	0	7 8	53

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 287434		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10782		PERF.10872		- 20573		
03		35991 X	29124	-0-	-6867	-0-	22079 6919	3 9	126	4	N	6290	6285	0	16 8	376
04		31470 X	26015	-0-	-5455	-0-	19891 6043	3 9	81	4	N	5494	5517	0	2 8	351
05		31093 X	23850	-0-	-7243	-0-	18167 5601	3 9	82	4	N	5092	5087	0	12 8	344
06		28170 X	24518	-0-	-3652	-0-	18826 5595	3 9	97	4	N	5086	5016	0	10 8	404
07		29109 X	24400	-0-	-4709	-0-	18935 5402	3 9	63	4	N	4911	4914	0	3 8	398
08		29109 X	23445	-0-	-5664	-0-	17923 5476	3 9	46	4	N	4978	4996	0	8 8	372

BOULDER STATE 57-32		WELL #:		2H		RRCID -> 287572		COMPL. DATE 06/08/2019		TOTAL DEPTH 10103		PERF.10147		- 14750		
03		22816 X	21570	-0-	-1246	-0-	1950 18	1 4	16877	3	Y	2477	2330	1	2 8	210
04		22080 X	18015	-0-	-4065	-0-	1743 13	1 4	14413	3	Y	1678	1705	1	10 8	173
05		17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	281 1994	1 9	15034	3	Y	1813	1729	1	20 8	237
06		20880 X	17947	-0-	-2933	-0-	10 2009	1 9	15928	3	Y	1826	1866	0	10 8	187
07		21576 X	17924	-0-	-3652	-0-	199 34	1 4	15726	3	Y	1786	1725	0	2 8	246
08	DLQ	G-10	16600	-0-	16600	16600	346 65	1 4	14432	3	Y	1597	1653	0	4 8	186

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		2H	RRCID ->	287608	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10127	- 14530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
03	34534 X	29465	-0-	-5069	-0-	2083	1	23946	3	Y	2847	2835	1	2	8	222
						304	4	3132	9							
04	32220 X	28057	-0-	-4163	-0-	2022	1	22757	3	Y	2620	2619	1	5	8	218
						396	4	2882	9							
05	29778 X	29778	-0-	-0-	-0-	498	1	25789	3	Y	3005	2994	1	7	8	222
						185	4	3306	9							
06	28560 X	26965	-0-	-1595	-0-	47	1	23623	3	Y	2730	2726	1			226
						292	4	3003	9							
07	29512 X	29014	-0-	-498	-0-	284	1	25604	3	Y	2821	2812	0			235
						23	4	3103	9							
08	DLQ G-10	24018	-0-	24018	24018	477	1	20483	3	Y	2276	2281	0			230
						554	4	2504	9							

RED LODGE C20-11 F		WELL #:		6H	RRCID ->	288432	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10650	- 22405				
03	DLQ G-10	28413	-0-	28413	57616	23059	3	5354	9	Y	4867	4848	0	57	8	17
04	DLQ G-10	33921	-0-	33921	91537	28015	3	5906	9	Y	5369	5355	0	9	8	22
05	DLQ G-10	40491	-0-	40491	132028	33540	3	6951	9	Y	6319	6235	0	60	8	46
06	167888 X	35860	-0-	-132028	-0-	29785	3	6075	9	Y	5523	5504	0	32	8	33
07	36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	30174	3	2	4	Y	5411	5410	0	11	8	23
						5952	9									
*08	35382 X	35382	-0-	-0-	-0-	29920	3	5462	9	Y	4965	4940	0	30	8	18

RED LODGE C20-11 G		WELL #:		7H	RRCID ->	288433	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11096	- 22010				
03	DLQ G-10	35981	-0-	35981	63837	31331	3	4650	9	Y	4227	4209	0	44	8	15
04	DLQ G-10	38093	-0-	38093	101930	33278	3	4815	9	Y	4377	4367	0	7	8	18
05	DLQ G-10	38285	-0-	38285	140215	33324	3	4961	9	Y	4510	4447	0	48	8	33
06	174952 X	34737	-0-	-140215	-0-	30393	3	4344	9	Y	3949	3933	0	26	8	23
07	39370 X	35599	-0-	-3771	-0-	31293	3	2	4	Y	3913	3911	0	9	8	16
						4304	9									
08	39370 X	33451	-0-	-5919	-0-	29468	3	3983	9	Y	3621	3600	0	24	8	13

RED LODGE C20-11 H		WELL #:		8H	RRCID ->	288435	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10638	- 21255				
03	DLQ G-10	44572	-0-	44572	64672	35680	3	8892	9	Y	8084	8032	0	71	8	28
04	DLQ G-10	11728	-0-	11728	76400	9455	3	2273	9	Y	2066	2082	0	4	8	8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	76400					Y	20	15	0	13	8	-0-
06	102304 X	25904	-0-	-76400	-0-	20297	3	5607	9	Y	5097	5027	0	40	8	30
07	41986 X	41986	-0-	-0-	-0-	34253	3	2	4	Y	7028	7016	0	13	8	29
						7731	9									
*08	43083 X	43083	-0-	-0-	-0-	35735	3	7348	9	Y	6680	6648	0	37	8	24

RED LODGE C20-11 D		WELL #:		4H	RRCID ->	288472	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10727	- 22759				
03	DLQ G-10	37766	-0-	37766	73575	30824	3	6942	9	Y	6311	6312	0	42	8	22
04	DLQ G-10	39173	-0-	39173	112748	32450	3	6723	9	Y	6112	6102	0	7	8	25
05	DLQ G-10	40041	-0-	40041	152789	33349	3	6692	9	Y	6084	6020	0	45	8	44
06	190089 X	37300	-0-	-152789	-0-	31074	3	6226	9	Y	5660	5646	0	24	8	34
07	39108 X	39108	-0-	-0-	-0-	32706	3	2	4	Y	5818	5820	0	8	8	24
						6400	9									
*08	38658 X	38658	-0-	-0-	-0-	32580	3	6078	9	Y	5525	5507	0	22	8	20

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID -> 289026		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 6H		RRCID -> 289027		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-			

CABINET STATE 55-2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289077		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430				
03	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	4867 3	1242 9	N	1129	1175 0	4 8	187
04	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	5185 3	1219 9	N	1108	1063 0		232
05	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	5492 3	30 4	N	1013	1063 0	3 8	179
						1114 9						
06	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	5518 3	21 4	N	952	886 0	2 8	243
						1047 9						
07	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	5842 3	949 9	N	863	960 0	1 8	145
*08	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	5528 3	68 4	N	1124	1016 0	2 8	251
						1236 9						

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289675		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535				
03	157905 X	157905	-0-	-0-	-0-	136938 3	20967 9	N	19061	19024 0	59 8	141
04	152285 X	152285	-0-	-0-	-0-	132707 3	19578 9	N	17798	17765 0	9 8	165
05	149005 X	149005	-0-	-0-	-0-	130072 3	18933 9	N	17212	17303 0	55 8	19
06	133544 X	133544	-0-	-0-	-0-	117299 3	16245 9	N	14768	14670 0	35 8	82
07	138532 X	138532	-0-	-0-	-0-	121533 3	16999 9	N	15454	15279 0	12 8	245
*08	136901 X	136901	-0-	-0-	-0-	120688 3	16213 9	N	14739	14851 0	46 8	87

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289676		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289688		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966				
03	101680 X	80306	-0-	-21374	-0-	71034 3	9272 9	N	8429	8417 0	23 8	62
04	90480 X	74675	-0-	-15805	-0-	66230 3	8445 9	N	7677	7653 0	4 8	82
05	91419 X	73622	-0-	-17797	-0-	65434 3	8188 9	N	7444	7495 0	23 8	8
06	82740 X	68764	-0-	-13976	-0-	60084 3	8680 9	N	7891	7842 0	13 8	44
07	82460 X	69892	-0-	-12568	-0-	61737 3	8155 9	N	7414	7335 0	6 8	117
08	80321 X	66960	-0-	-13361	-0-	59235 3	7725 9	N	7023	7079 0	20 8	41

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289965	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10855	-	20650		
03		69781 X	51958	-0-	-17823	-0-	43643 3	8315 9	N	7559	7553 0	18 8				56
04		61410 X	48319	-0-	-13091	-0-	40657 3	7662 9	N	6965	6945 0	2 8				74
05		63457 X	47374	-0-	-16083	-0-	40137 3	7237 9	N	6579	6627 0	19 8				7
06		56520 X	42244	-0-	-14276	-0-	35858 3	6386 9	N	5805	5772 0	8 8				32
07		54622 X	44566	-0-	-10056	-0-	37629 3	6937 9	N	6306	6234 0	4 8				100
08		51956 X	43921	-0-	-8035	-0-	37234 3	6687 9	N	6079	6134 0	9 8				36
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290115	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10535	-	20378		
03		137696 X	137696	-0-	-0-	-0-	116654 3	62 4	N	19073	19071 0	54 8				314
							20980 9									
04		153179 X	153179	-0-	-0-	-0-	132842 3	399 4	N	18125	18110 0	9 8				320
							19938 9									
05		157517 X	157517	-0-	-0-	-0-	136477 3	606 4	N	18576	18460 0	64 8				372
							20434 9									
06		147748 X	147748	-0-	-0-	-0-	128444 3	556 4	N	17044	16923 0	42 8				451
							18748 9									
07		149333 X	149333	-0-	-0-	-0-	130831 3	23 4	N	16799	16864 0	14 8				372
							18479 9									
*08		145391 X	145391	-0-	-0-	-0-	127358 3	18033 9	N	16394	16293 0	31 8				442
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290158	COMPL. DATE	11/15/2020	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	10988	-	20885		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290219	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290221	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10883	PERF.	10876	-	20610		
03		103199 X	83899	-0-	-19300	-0-	71641 3	34 4	N	11113	11101 0	33 8				183
							12224 9									
04		96690 X	73629	-0-	-23061	-0-	62296 3	182 4	N	10137	10137 0	4 8				179
							11151 9									
05		94953 X	72037	-0-	-22916	-0-	60704 3	270 4	N	10057	10003 0	31 8				202
							11063 9									
06		87990 X	66334	-0-	-21656	-0-	56032 3	246 4	N	9142	9084 0	18 8				242
							10056 9									
07		86087 X	66379	-0-	-19708	-0-	56578 3	10 4	N	8901	8939 0	7 8				197
							9791 9									
08		83886 X	63831	-0-	-20055	-0-	54339 3	9492 9	N	8629	8578 0	15 8				233

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 290605	COMPL. DATE 01/29/2021	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11227	- 20718								
03	142631	X	88502	-0-	-54129	-0-	77563 10891	3 9	48	4	N	9901	9892	0	33	8	41
04	119370	X	66460	-0-	-52910	-0-	58374 8054	3 9	32	4	N	7322	7310	0	4	8	49
05	123349	X	58897	-0-	-64452	-0-	50975 7886	3 9	36	4	N	7169	7157	0	19	8	42
06	119370	X	39044	-0-	-80326	-0-	33678 5338	3 9	28	4	N	4853	4861	0	12	8	22
07	106144	X	66007	-0-	-40137	-0-	58064	3	7943	9	N	7221	7163	0	5	8	75
08	88505	X	62805	-0-	-25700	-0-	55096 7685	3 9	24	4	N	6986	7018	0	12	8	31
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 290606	COMPL. DATE 01/30/2021	TOTAL DEPTH 10566	PERF.10620	- 20576								
03	80817	X	63829	-0-	-16988	-0-	50496 13302	3 9	31	4	N	12093	12111	0	7	8	50
04	72600	X	64402	-0-	-8198	-0-	51131 13243	3 9	28	4	N	12039	12006	0	2	8	81
05	75175	X	66404	-0-	-8771	-0-	53097 13269	3 9	38	4	N	12063	12067	0	6	8	71
06	72750	X	60913	-0-	-11837	-0-	49079 11794	3 9	40	4	N	10722	10740	0	3	8	50
07	72044	X	62527	-0-	-9517	-0-	50272	3	12255	9	N	11141	11071	0	5	8	115
08	66557	X	61571	-0-	-4986	-0-	49912 11637	3 9	22	4	N	10579	10637	0	9	8	48
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID -> 290607	COMPL. DATE 01/31/2021	TOTAL DEPTH 10970	PERF.11100	- 20999								
03	139345	X	116858	-0-	-22487	-0-	103697 13096	3 9	65	4	N	11905	11882	0	41	8	49
04	121020	X	103603	-0-	-17417	-0-	92577 10975	3 9	51	4	N	9977	9954	0	5	8	67
05	117273	X	96458	-0-	-20815	-0-	86405 9992	3 9	61	4	N	9084	9071	0	27	8	53
06	113490	X	84376	-0-	-29114	-0-	75341 8973	3 9	62	4	N	8157	8135	0	37	8	38
07	117273	X	86732	-0-	-30541	-0-	77650	3	9082	9	N	8256	8203	0	6	8	85
08	116870	X	83789	-0-	-33081	-0-	74882 8875	3 9	32	4	N	8068	8101	0	16	8	36
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID -> 290608	COMPL. DATE 01/26/2021	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10731	- 20470								
03	71021	X	61072	-0-	-9949	-0-	49199 11842	3 9	31	4	N	10765	10754	0	27	8	44
04	63000	X	58528	-0-	-4472	-0-	47737 10765	3 9	26	4	N	9786	9761	0	4	8	65
05	61101	X	58688	-0-	-2413	-0-	48197 10457	3 9	34	4	N	9506	9488	0	27	8	56
06	59130	X	53901	-0-	-5229	-0-	44019 9846	3 9	36	4	N	8951	8943	0	23	8	41
07	61070	X	55102	-0-	-5968	-0-	45636	3	9466	9	N	8605	8550	0	7	8	89
08	61070	X	54791	-0-	-6279	-0-	45219 9552	3 9	20	4	N	8684	8717	0	17	8	39

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290609	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11125 - 19996				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		137578 X	118433	-0-	-19145	-0-	105698	3	66	4	N	11517	11501	0	36	8	47
							12669	9									
04		124800 X	108854	-0-	-15946	-0-	97466	3	54	4	N	10304	10278	0	4	8	69
							11334	9									
05		128960 X	106189	-0-	-22771	-0-	95106	3	68	4	N	10014	9996	0	28	8	59
							11015	9									
06		124800 X	97259	-0-	-27541	-0-	87018	3	71	4	N	9245	9241	0	20	8	43
							10170	9									
07		123194 X	106311	-0-	-16883	-0-	96284	3	10027	9	N	9115	9057	0	7	8	94
08		118420 X	98034	-0-	-20386	-0-	88518	3	38	4	N	8616	8656	0	15	8	39
							9478	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290642	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.	11172 - 20907				
03		121148 X	105018	-0-	-16130	-0-	95583	3	59	4	N	8524	8500	0	38	8	35
							9376	9									
04		110340 X	98846	-0-	-11494	-0-	90023	3	50	4	N	7975	7952	0	5	8	53
							8773	9									
05		110081 X	96287	-0-	-13794	-0-	88035	3	62	4	N	7445	7425	0	29	8	44
							8190	9									
06		106530 X	85192	-0-	-21338	-0-	77871	3	64	4	N	6597	6591	0	20	8	30
							7257	9									
07		110081 X	89460	-0-	-20621	-0-	82500	3	6960	9	N	6327	6285	0	7	8	65
08		105028 X	83728	-0-	-21300	-0-	77146	3	33	4	N	5954	5977	0	15	8	27
							6549	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291227	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10525	PERF.	10693 - 20544				
03		82274 X	64014	-0-	-18260	-0-	50904	3	84	4	N	11842	11797	0	36	8	36
							13026	9									
04		69300 X	55403	-0-	-13897	-0-	44399	3	11004	9	N	10004	9985	0	4	8	51
05		67890 X	62854	-0-	-5036	-0-	50917	3	59	4	N	10798	10776	0	31	8	42
							11878	9									
06		65700 X	57400	-0-	-8300	-0-	47022	3	78	4	N	9364	9343	0	23	8	40
							10300	9									
07		67890 X	61874	-0-	-6016	-0-	51546	3	29	4	N	9363	9337	0	8	8	58
							10299	9									
08		64015 X	61547	-0-	-2468	-0-	51672	3	9875	9	N	8977	8955	0	17	8	63

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	291284	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL	DEPTH	10758	PERF.	10825 - 20501				
03		126635 X	71694	-0-	-54941	-0-	60112	3	99	4	N	10439	10412	0	18	8	32
							11483	9									
04		103200 X	64882	-0-	-38318	-0-	54675	3	10207	9	N	9279	9262	0	2	8	47
05		95604 X	62865	-0-	-32739	-0-	53100	3	62	4	N	8821	8820	0	14	8	34
							9703	9									
06		82710 X	56701	-0-	-26009	-0-	47933	3	80	4	N	7898	7888	0	10	8	34
							8688	9									
07		76818 X	54710	-0-	-22108	-0-	46353	3	26	4	N	7574	7558	0	3	8	47
							8331	9									
08		71703 X	51082	-0-	-20621	-0-	42991	3	8091	9	N	7355	7344	0	7	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	119536 X	19181	-0-	-100355	-0-	17292 3	23 4 Y	1696	1690 0	4 8	7
						1866 9					
04	97980 X	17134	-0-	-80846	-0-	15570 3	23 4 Y	1401	1405 0		3
						1541 9					
05	32581 X	11386	-0-	-21195	-0-	10273 3	38 4 Y	977	975 0	1 8	4
						1075 9					
06	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
07	22537 X	10406	-0-	-12131	-0-	9404 3	75 4 Y	843	837 0	1 8	5
						927 9					
08	DLQ G-10	10806	-0-	10806	10806	9688 3	8 4 Y	1009	1010 0	1 8	3
						1110 9					

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687

03	122543 X	103994	-0-	-18549	-0-	85682 3	35 4 Y	16615	16551 0	34 8	73
						18277 9					
04	102480 X	91309	-0-	-11171	-0-	75480 3	33 4 Y	14360	14398 0	3 8	32
						15796 9					
05	105896 X	77347	-0-	-28549	-0-	63828 3	66 4 Y	12230	12195 0	14 8	53
						13453 9					
06	102480 X	54291	-0-	-48189	-0-	44641 3	138 4 Y	8647	8633 0	10 8	57
						9512 9					
07	104005 X	66933	-0-	-37072	-0-	55192 3	170 4 Y	10519	10515 0	4 8	57
						11571 9					
08	DLQ G-10	87693	-0-	87693	87693	73253 3	23 4 Y	13106	13105 0	13 8	45
						14417 9					

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158

03	129702 X	129702	-0-	-0-	-0-	116195 3	46 4 Y	12237	12191 0	23 8	54
						13461 9					
04	112435 X	112435	-0-	-0-	-0-	100423 3	43 4 Y	10881	10909 0	2 8	24
						11969 9					
05	110918 X	110918	-0-	-0-	-0-	99268 3	96 4 Y	10504	10472 0	11 8	45
						11554 9					
06	102960 X	56311	-0-	-46649	-0-	49913 3	143 4 Y	5686	5687 0	6 8	38
						6255 9					
07	106392 X	102466	-0-	-3926	-0-	91818 3	231 4 Y	9470	9453 0	4 8	51
						10417 9					
08	DLQ G-10	91504	-0-	91504	91504	81610 3	24 4 Y	8973	8985 0	8 8	31
						9870 9					

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292473 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11103 PERF.11295 - 20803

03	1134901 X	156082	-0-	-978819	-0-	134895 3	21187 9 N	19261	19140 0	93 8	35
04	135948 X	135948	-0-	-0-	-0-	117909 3	18039 9 N	16399	16309 0	12 8	113
05	125502 X	125502	-0-	-0-	-0-	109097 3	16405 9 N	14914	14945 0	60 8	22
06	114140 X	114140	-0-	-0-	-0-	100173 3	13967 9 N	12697	12578 0	39 8	102
07	105566 X	105566	-0-	-0-	-0-	93119 3	12447 9 N	11315	11314 0	15 8	88
*08	103986 X	103986	-0-	-0-	-0-	91796 3	12190 9 N	11082	11105 0	34 8	31

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292475 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10814 - 20308

03	896428 X	105349	-0-	-791079	-0-	82945 3	22404 9 N	20367	20270 0	68 8	37
04	94200 X	90881	-0-	-3319	-0-	71981 3	18900 9 N	17182	17093 0	8 8	118
05	97340 X	84111	-0-	-13229	-0-	66868 3	17243 9 N	15675	15726 0	44 8	23
06	94200 X	75006	-0-	-19194	-0-	59856 3	15150 9 N	13773	13655 0	30 8	111
07	97340 X	62952	-0-	-34388	-0-	49499 3	13453 9 N	12230	12238 0	8 8	95
08	97340 X	60353	-0-	-36987	-0-	47211 3	13142 9 N	11947	11992 0	16 8	34

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10871	- 20696				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
03	523497 X	67593	-0-	-455904	-0-	56821	3	10772	9	N	9793	9716	0	63	8	18
04	102360 X	61703	-0-	-40657	-0-	52136	3	9567	9	N	8697	8646	0	9	8	60
05	105772 X	61113	-0-	-44659	-0-	51394	3	124	4	N	8723	8726	0	44	8	13
						9595	9									
06	102360 X	44337	-0-	-58023	-0-	37125	3	89	4	N	6475	6411	0	25	8	52
						7123	9									
07	105772 X	57191	-0-	-48581	-0-	48821	3	8370	9	N	7609	7591	0	11	8	59
08	67580 X	52046	-0-	-15534	-0-	44115	3	161	4	N	7064	7081	0	22	8	20
						7770	9									
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11315	- 21139				
03	928830 X	140764	-0-	-788066	-0-	123519	3	17245	9	N	15677	15594	0	60	8	29
04	163350 X	127447	-0-	-35903	-0-	112314	3	15133	9	N	13757	13684	0	8	8	94
05	168795 X	123378	-0-	-45417	-0-	109045	3	264	4	N	12790	12824	0	41	8	19
						14069	9									
06	163350 X	90558	-0-	-72792	-0-	80072	3	191	4	N	9359	9279	0	24	8	75
						10295	9									
07	168795 X	109217	-0-	-59578	-0-	97813	3	1	4	N	10366	10351	0	10	8	80
						11403	9									
08	140771 X	96181	-0-	-44590	-0-	85236	3	310	4	N	9668	9701	0	20	8	27
						10635	9									
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292565	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11346	- 20818				
03	1258148 X	164981	-0-	-1093167	-0-	142662	3	22319	9	N	20290	20161	0	100	8	37
04	144622 X	144622	-0-	-0-	-0-	125428	3	19194	9	N	17449	17351	0	15	8	120
05	134666 X	134666	-0-	-0-	-0-	116917	3	17749	9	N	16135	16163	0	68	8	24
06	118513 X	118513	-0-	-0-	-0-	103145	3	15368	9	N	13971	13838	0	45	8	112
07	108391 X	108391	-0-	-0-	-0-	94180	3	14211	9	N	12919	12917	0	14	8	100
*08	108415 X	108415	-0-	-0-	-0-	94155	3	14260	9	N	12964	13001	0	27	8	36
RED LODGE C20-11 J		WELL #:		10H	RRCID ->	292703	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10829	- 19689				
03	0	75821	-0-	75821	530208	60048	3	15773	9	N	14339	14463	0			50
04	591301 X	61093	-0-	-530208	-0-	48369	3	12724	9	N	11567	11570	0			47
05	72261 X	61427	-0-	-10834	-0-	49093	3	12334	9	N	11213	11178	0			82
06	69930 X	57734	-0-	-12196	-0-	46604	3	11130	9	N	10118	10140	0			60
07	72261 X	57635	-0-	-14626	-0-	47273	3	10362	9	N	9420	9441	0			39
08	72261 X	57090	-0-	-15171	-0-	47024	3	10066	9	N	9151	9157	0			33
RED LODGE C20-11 K		WELL #:		11H	RRCID ->	292706	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10165	- 18422				
03	0	58281	-0-	58281	438041	45353	3	12928	9	N	11753	11837	0			41
04	515503 X	77462	-0-	-438041	-0-	61449	3	16013	9	N	14557	14539	0			59
05	99851 X	65590	-0-	-34261	-0-	52224	3	13366	9	N	12151	12121	0			89
06	96630 X	48230	-0-	-48400	-0-	38454	3	9776	9	N	8887	8923	0			53
07	99851 X	52278	-0-	-47573	-0-	41835	3	3	4	N	9491	9504	0			40
						10440	9									
08	99851 X	44703	-0-	-55148	-0-	34711	3	9992	9	N	9084	9091	0			33

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
RED LODGE C20-11 L		WELL #: 12H		RRCID -> 292755		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 10641		PERF.10991		- 17975	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	0	72680	-0-	72680	516491	56291 3	16389 9	N	14899	15015 0			52
04	574984 X	58493	-0-	-516491	-0-	45681 3	12812 9	N	11647	11652 0			47
05	63457 X	56741	-0-	-6716	-0-	44837 3	11904 9	N	10822	10790 0			79
06	61410 X	54063	-0-	-7347	-0-	43286 3	10777 9	N	9797	9817 0			59
07	63457 X	54756	-0-	-8701	-0-	44092 3	3 4	N	9692	9711 0			40
08	63457 X	50365	-0-	-13092	-0-	10661 9	9910 9	N	9009	9017 0			32
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 292806		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10930		- 20335	
03	929812 X	113023	-0-	-816789	-0-	87061 3	25962 9	N	23602	23481 0	87 8		43
04	127110 X	96120	-0-	-30990	-0-	74386 3	21734 9	N	19758	19652 0	13 8		136
05	131347 X	87961	-0-	-43386	-0-	68212 3	19749 9	N	17954	18006 0	57 8		27
06	127110 X	75231	-0-	-51879	-0-	58410 3	16821 9	N	15292	15158 0	38 8		123
07	131347 X	64751	-0-	-66596	-0-	50997 3	13754 9	N	12504	12519 0	11 8		97
08	131347 X	85566	-0-	-45781	-0-	69794 3	15772 9	N	14338	14372 0	23 8		40
COG OPERATING LLC		WELL #: 166150		RRCID -> 286909		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12281		- 17012	
BULLET 27-15		1H											
03	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	11404 3	2910 9	Y	2645	2659 0			287
04	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	11242 3	2699 9	Y	2454	2464 0			277
05	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	10774 3	2635 9	Y	2395	2502 0			170
06	10740 X	9541	-0-	-1199	-0-	7715 3	1826 9	Y	1660	1484 0			346
*07	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	13079 3	18 4	Y	2404	2053 0			697
*08	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	2644 9	13413 3	Y	2923	3424 0			196
RUDD DRAW 29-3		WELL #: 10H		RRCID -> 290657		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 12381		PERF.12715		- 16915	
03	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	1019 1	5726 3	N	1958	1999 0			83
04	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	2154 9	981 1	N	1804	1818 0			69
05	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	1984 9	1019 1	N	1833	1807 0			95
06	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	2016 9	1000 1	N	1888	1885 0			98
*07	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	2077 9	1026 1	N	1694	1690 0			102
*08	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	1863 9	996 1	N	1767	1740 0			129
						1944 9							
MULLIGAN UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 290764		COMPL. DATE 05/26/2019		TOTAL DEPTH 11988		PERF.12198		- 21890	
03	42749 X	34839	-0-	-7910	-0-	30017 3	4822 9	N	4384	4507 0			475
04	37200 X	32124	-0-	-5076	-0-	27485 3	4639 9	N	4217	4216 0			476
05	38440 X	32036	-0-	-6404	-0-	27762 3	4274 9	N	3885	4085 0			276
06	36420 X	23019	-0-	-13401	-0-	20043 3	2976 9	N	2705	2417 0			564
07	35371 X	33323	-0-	-2048	-0-	29263 3	41 4	N	3654	3158 0			1060
08	34844 X	31036	-0-	-3808	-0-	4019 9	26322 3	N	4285	5058 0			287
BARSTOW A		WELL #: 3652H		RRCID -> 291045		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10491		PERF.10777		- 22195	
03	31372 X	27504	-0-	-3868	-0-	22172 3	5332 9	N	4847	5039 0	9 8		397
04	28800 X	23320	-0-	-5480	-0-	18179 3	5141 9	N	4674	4326 0	1 8		744
05	29760 X	27606	-0-	-2154	-0-	22557 3	5049 9	N	4590	4792 0	11 8		531
*06	26880 X	25294	-0-	-1586	-0-	20457 3	4837 9	N	4397	4369 0	22 8		537
07	27497 X	24986	-0-	-2511	-0-	19688 3	5298 9	N	4816	4913 0	29 8		411
08	27621 X	27387	-0-	-234	-0-	21510 3	5877 9	N	5343	5072 0	19 8		663

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC C.G. LUDEMAN 'B'		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H	RRCID -> 291049	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 12390	PERF.12135	-		15168						
*11	1500 X	1080	-0-	-420	-0-	614 3	1 4	N	423	359	1				395
						465 9									
12	1333 X	1126	-0-	-207	-0-	680 3	18 4	N	389	356	1				428
						428 9									
01	1302 X	1030	-0-	-272	-0-	637 3	13 4	N	345	350	1				423
						380 9									
02	1008 N	847	-0-	-161	-0-	465 3	1 4	N	346	355	1				414
						381 9									
*03	1116 N	811	-0-	-305	-0-	461 3	350 9	N	318	357	1				375
04	990 N	487	-0-	-503	-0-	485 3	1 4	N	1	179	1				197
						1 9									
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	533 3	530 9	N	482	460	1				219
06	810 N	687	-0-	-123	-0-	409 3	278 9	N	253	177	1				295
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	562 3	1 4	N	260	183	1				372
						286 9									
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	482 3	12 4	N	612	533	1				451
						673 9									

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7302H	RRCID -> 291050	COMPL. DATE 11/11/2018	TOTAL DEPTH 10797	PERF.11257	-		20345						
03	45260 X	39152	-0-	-6108	-0-	33643 3	5509 9	N	5008	4971	0	25 8			122
04	43200 X	34254	-0-	-8946	-0-	29218 3	5036 9	N	4578	4566	0	21 8			113
05	41912 X	40845	-0-	-1067	-0-	35295 3	5550 9	N	5045	4703	0	32 8			423
*06	40560 X	33327	-0-	-7233	-0-	28170 3	5157 9	N	4688	4893	0	16 8			202
07	39153 X	34760	-0-	-4393	-0-	29696 3	5064 9	N	4604	4636	0	29 8			141
08	40858 X	35167	-0-	-5691	-0-	30017 3	5150 9	N	4682	4594	0	19 8			210

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H	RRCID -> 291051	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 10693	PERF.11280	-		22398						
03	75144 X	69619	-0-	-5525	-0-	62835 3	6784 9	N	6167	6112	0	58 8			172
04	72720 X	63865	-0-	-8855	-0-	57826 3	6039 9	N	5490	5175	0	50 8			437
05	72695 X	70825	-0-	-1870	-0-	64800 3	6025 9	N	5477	5617	0	74 8			223
*06	70350 X	61640	-0-	-8710	-0-	56510 3	5130 9	N	4664	4772	0	25 8			90
07	69626 X	46624	-0-	-23002	-0-	42346 3	4278 9	N	3889	3762	0	26 8			191
08	70835 X	41331	-0-	-29504	-0-	38043 3	3288 9	N	2989	2988	0	13 8			179

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H	RRCID -> 291052	COMPL. DATE 07/23/2017	TOTAL DEPTH 10997	PERF.11530	-		22480						
03	40889 X	40543	-0-	-346	-0-	37482 3	3061 9	N	2783	2696	0	89 8			76
04	40830 X	37473	-0-	-3357	-0-	34913 3	2560 9	N	2327	2149	0	73 8			181
05	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	43660 3	2735 9	N	2486	2455	0	114 8			98
*06	42389 X	42389	-0-	-0-	-0-	39937 3	2452 9	N	2229	2230	0	55 8			42
07	40548 X	32847	-0-	-7701	-0-	30652 3	2195 9	N	1995	1843	0	100 8			94
08	46407 X	29195	-0-	-17212	-0-	27537 3	1658 9	N	1507	1465	0	48 8			88

CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H	RRCID -> 291057	COMPL. DATE 06/09/2015	TOTAL DEPTH 10884	PERF.10705	-		17420						
03	19375 X	16554	-0-	-2821	-0-	13707 3	2847 9	N	2588	2665	0				244
04	18750 X	14806	-0-	-3944	-0-	12142 3	2664 9	N	2422	2389	0				277
05	18352 X	16212	-0-	-2140	-0-	13569 3	2643 9	N	2403	2381	0				299
*06	16560 X	15382	-0-	-1178	-0-	12862 3	2520 9	N	2291	2200	0	8 8			382
07	16554 X	15507	-0-	-1047	-0-	13007 3	2500 9	N	2273	2327	0	7 8			321
08	16554 X	15393	-0-	-1161	-0-	12864 3	2529 9	N	2299	2327	0	5 8			288

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SAM BIRD 6-3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SAM BIRD 6-3		WELL #:			1H	RRCID -> 291058	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10959	-		20253				
03		20677 X	16709	-0-	-3968	-0-	14084 3	2625 9	N	2386	2313 0	10 8				407
04		20010 X	14787	-0-	-5223	-0-	11947 3	318 4	N	2293	2424 0	3 8				273
							2522 9									
05		20677 X	17089	-0-	-3588	-0-	14407 3	116 4	N	2333	2335 0	11 8				260
							2566 9									
*06		18510 X	16626	-0-	-1884	-0-	14354 3	2272 9	N	2065	2128 0	21 8				176
07		17267 X	16748	-0-	-519	-0-	14282 3	2466 9	N	2242	2168 0	22 8				228
08		17081 X	16130	-0-	-951	-0-	13426 3	2704 9	N	2458	2350 0	8 8				328
SAM BIRD 6-3		WELL #:			2H	RRCID -> 291059	COMPL. DATE 04/30/2015	TOTAL DEPTH 10704	PERF.10670	-		15364				
03		8990 X	5964	-0-	-3026	-0-	4764 3	1200 9	N	1091	1060 0					352
04		8700 X	4140	-0-	-4560	-0-	3127 3	1013 9	N	921	739 0					534
05		7037 X	3288	-0-	-3749	-0-	2585 3	19 4	N	622	881 0					275
							684 9									
06		5760 X	3390	-0-	-2370	-0-	2783 3	607 9	N	552	514 0					313
07		5952 X	4693	-0-	-1259	-0-	3762 3	931 9	N	846	596 0					563
08		5952 X	5849	-0-	-103	-0-	4532 3	1317 9	N	1197	1412 0					348
RUDD DRAW 26-2		WELL #:			8H	RRCID -> 291084	COMPL. DATE 08/14/2018	TOTAL DEPTH 12136	PERF.12563	-		17390				
03		23529 X	10100	-0-	-13429	-0-	727 1	4675 3	N	4271	4290 0					143
							4698 9									
04		22770 X	10630	-0-	-12140	-0-	994 1	5439 3	N	3815	3717 0	5 8				236
							4197 9									
05		11966 X	8175	-0-	-3791	-0-	308 1	3865 3	N	3634	3765 0					105
							5 4									
*06		9780 X	4763	-0-	-5017	-0-	164 1	1585 3	N	2688	2678 0					115
							57 4									
07		10106 X	7488	-0-	-2618	-0-	222 1	3207 3	N	3690	3727 0					78
							4059 9									
08		10974 X	8570	-0-	-2404	-0-	271 1	4101 3	N	3816	3768 0					126
							4198 9									
SHARP NOSE STATE		WELL #:			1450H	RRCID -> 291092	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 10908	PERF.11064	-		16700				
03		23594 X	23594	-0-	-0-	-0-	20367 3	3227 9	N	2934	2891 0					462
04		20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	17070 3	2976 9	N	2705	2765 0					402
05		21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	18244 3	3342 9	N	3038	2812 0					628
06		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	10961 3	1910 9	N	1736	1980 0					384
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	384 0					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
GRAHAM UNIT 33-34		WELL #:			1H	RRCID -> 291098	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10560	-		16709				
03		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	6387 3	1896 9	N	1724	1726 0	3 8				372
04		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	6052 3	1786 9	N	1624	1448 0					548
05		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	6664 3	1986 9	N	1805	1945 0	3 8				405
*06		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	6580 3	1884 9	N	1713	1670 0	6 8				442
*07		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	2956 3	856 9	N	778	803 0	3 8				414
*08		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	1391 3	805 9	N	732	764 0	2 8				380

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LUDEMAN 2512 B		WELL #: 2H		RRCID -> 292433	COMPL. DATE 10/19/2019	TOTAL DEPTH 12787	PERF.12761 - 22582									
*03	48608 X	8536	-0-	-40072	-0-	818 87	1 4	5741 1890	3 9	N	1718	1848	0			53
*04	47040 X	35209	-0-	-11831	-0-	2346 8659	1 9	24204	3	N	7872	7709	0			216
*05	48608 X	37820	-0-	-10788	-0-	2604 9	1 4	26741 8466	3 9	N	7696	7651	0			261
*06	47040 X	29159	-0-	-17881	-0-	2661 10	1 4	19775 6713	3 9	N	6103	6132	0			232
*07	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	1891 3	1 4	11721 3724	3 9	N	3385	3526	0			91
*08	28469 X	28469	-0-	-0-	-0-	2093 1435	1 4	17441 7500	3 9	N	6818	6787	0			122

LUDEMAN 2512 C		WELL #: 3H		RRCID -> 292434	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 12350	PERF.12497 - 22347									
*03	57970 X	13766	-0-	-44204	-0-	730 536	1 4	5123 7377	3 9	N	6706	6938	0			206
*04	56100 X	12946	-0-	-43154	-0-	523 7028	1 9	5395	3	N	6389	6420	0			175
*05	57970 X	12880	-0-	-45090	-0-	534 2	1 4	5485 6859	3 9	N	6235	6199	0			211
*06	56100 X	10289	-0-	-45811	-0-	530 2	1 4	3937 5820	3 9	N	5291	5301	0			201
*07	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	632 1	1 4	3918 6409	3 9	N	5826	5871	0			156
*08	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	620 7462	1 9	5171	3	N	6784	6819	0			121

LUDEMAN 2512 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292435	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 12290	PERF.12263 - 18738									
*03	60946 X	12787	-0-	-48159	-0-	1107 2	1 4	7773 3905	3 9	N	3550	3670	0			109
*04	58980 X	12054	-0-	-46926	-0-	769 3350	1 9	7935	3	N	3045	3071	0			83
*05	60946 X	11600	-0-	-49346	-0-	719 2	1 4	7380 3499	3 9	N	3181	3156	0			108
*06	58980 X	8313	-0-	-50667	-0-	678 13	1 4	5041 2581	3 9	N	2346	2365	0			89
*07	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	1197 2	1 4	7416 2680	3 9	N	2436	2460	0			65
*08	12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	1116 26	1 4	9305 2477	3 9	N	2252	2277	0			40

LUDEMAN 2512 E		WELL #: 1201H		RRCID -> 292437	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 12333	PERF.12351 - 22434									
03	0 W	22021	-0-	22021	955977	1770 2	1 4	12425 7824	3 9	N	7113	7339	0			218
04	0 W	20042	-0-	20042	976019	1109 7495	1 9	11438	3	N	6814	6845	0			187
05	0 W	19697	-0-	19697	995716	1080 4	1 4	11086 7527	3 9	N	6843	6798	0			232
06	0 W	13561	-0-	13561	1009277	972 4	1 4	7228 5357	3 9	N	4870	4917	0			185
07	0 W	14624	-0-	14624	1023901	1199 2	1 4	7432 5991	3 9	N	5446	5485	0			146
*08	1040651 X	16750	-0-	-1023901	-0-	1092 6559	1 9	9099	3	N	5963	6002	0			107

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 W	2247	-0-	2247	1483063	2247	1		N	-0-			95
12	0 W	2322	-0-	2322	1485385	2322	1		N	-0-			95
01	0 W	599	-0-	599	1485984	599	1		N	-0-			95
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1485984				N	-0-			95
03	0 W	9806	-0-	9806	1495790	4845	3	4961	9	4510	4239	0	366
04	0 W	18674	-0-	18674	1514464	1304	1	8722	3	7862	7718	0	510
						8648	9						
05	0 W	15448	-0-	15448	1529912	1777	1	7005	3	6060	6446	0	124
						6666	9						
06	0 W	14653	-0-	14653	1544565	1889	1	6562	3	5638	5692	0	70
						6202	9						
07	0 W	18518	-0-	18518	1563083	1944	1	9473	3	6455	6354	0	171
						7101	9						
*08	1580013 X	16930	-0-	-1563083	-0-	1979	1	8281	3	6064	6020	0	215
						6670	9						

TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899

03	0 W	39479	-0-	39479	1145647	911	1	28061	3	9552	9675	0	134
						10507	9						
04	0 W	35305	-0-	35305	1180952	852	1	25308	3	8314	8345	0	103
						9145	9						
05	0 W	34920	-0-	34920	1215872	854	1	25315	3	7955	7947	0	111
						8751	9						
06	0 W	29706	-0-	29706	1245578	815	1	21040	3	7137	7077	0	171
						7851	9						
07	0 W	29692	-0-	29692	1275270	799	1	20395	3	7679	7728	0	122
						51	4	8447	9				
*08	1306479 X	31209	-0-	-1275270	-0-	790	1	21230	3	8354	8248	0	228
						9189	9						

TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697

03	0 W	27402	-0-	27402	1133514	502	1	15473	3	10388	10516	0	146
						11427	9						
04	0 W	26391	-0-	26391	1159905	526	1	15639	3	9296	9327	0	115
						10226	9						
05	0 W	30147	-0-	30147	1190052	610	1	18087	3	10409	10378	0	146
						11450	9						
06	0 W	27865	-0-	27865	1217917	638	1	16489	3	9762	9674	0	234
						10738	9						
07	0 W	28032	-0-	28032	1245949	668	1	17045	3	9342	9428	0	148
						43	4	10276	9				
*08	1274454 X	28505	-0-	-1245949	-0-	683	1	18369	3	8594	8507	0	235
						9453	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1204H		RRCID ->	292568	COMPL. DATE	01/13/2018		TOTAL	DEPTH	12356		PERF.12578	- 21282	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		0	W	2032	-0-	2032	653597	2032	1		N	-0-			72
12		0	W	2100	-0-	2100	655697	2100	1		N	-0-			72
01		0	W	542	-0-	542	656239	542	1		N	-0-			72
02		0	W	-0-	-0-	-0-	656239				N	-0-			72
03		0	W	8156	-0-	8156	664395	4380	3	3776	9	N	3433	3226	279
04		0	W	13200	-0-	13200	677595	1005	1	6721	3	N	4976	4932	323
								5474	9						
05		0	W	13224	-0-	13224	690819	1747	1	6884	3	N	4175	4412	86
								4593	9						
06		0	W	11636	-0-	11636	702455	1699	1	5902	3	N	3668	3708	46
								4035	9						
07		0	W	15033	-0-	15033	717488	1793	1	8737	3	N	4094	4032	108
								4503	9						
*08	731178	X		13690	-0-	-717488	-0-	1864	1	7800	3	N	3660	3638	130
								4026	9						

SAM BIRD 6-3		WELL #: 71H		RRCID ->	292650	COMPL. DATE	05/11/2018		TOTAL	DEPTH	11093		PERF.11426	- 18909	
03		0	W	12950	-0-	12950	1603365	10291	3	2659	9	N	2417	2343	412
04		0	W	11513	-0-	11513	1614878	8722	3	233	4	N	2325	2457	277
								2558	9						
05		0	W	13139	-0-	13139	1628017	10422	3	84	4	N	2394	2392	267
								2633	9						
*06	1640779	X		12762	-0-	-1628017	-0-	10431	3	2331	9	N	2119	2182	180
07	124899	X		12663	-0-	-112236	-0-	10207	3	2456	9	N	2233	2161	227
*08	12293	X		12293	-0-	-0-	-0-	9601	3	2692	9	N	2447	2339	326

CHROME 33-39S		WELL #: 1H		RRCID ->	292657	COMPL. DATE	10/16/2015		TOTAL	DEPTH	10616		PERF.10946	- 18215	
03	106299	X		7106	-0-	-99193	-0-	5424	3	1682	9	N	1529	1585	394
04	102870	X		7352	-0-	-95518	-0-	5361	3	1991	9	N	1810	1656	547
05	106299	X		9432	-0-	-96867	-0-	7273	3	2159	9	N	1963	2066	439
*06	6951	X		6951	-0-	-0-	-0-	5301	3	1650	9	N	1500	1456	475
*07	8610	X		8610	-0-	-0-	-0-	6465	3	2145	9	N	1950	1881	533
*08	9726	X		9726	-0-	-0-	-0-	7512	3	2214	9	N	2013	1936	603

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1151H		RRCID ->	292670	COMPL. DATE	12/02/2017		TOTAL	DEPTH	10520		PERF.10955	- 21972	
03	125364	X		25236	-0-	-100128	-0-	20679	3	4557	9	N	4143	4159	155
04	121320	X		25118	-0-	-96202	-0-	20771	3	4347	9	N	3952	3898	207
05	125364	X		23621	-0-	-101743	-0-	19320	3	4301	9	N	3910	3980	127
*06	121320	X		21551	-0-	-99769	-0-	17504	3	4047	9	N	3679	3637	149
07	28308	X		22347	-0-	-5961	-0-	18372	3	3975	9	N	3614	3580	164
*08	20839	X		20839	-0-	-0-	-0-	17690	3	3149	9	N	2863	2895	117

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1103H		RRCID ->	292680	COMPL. DATE	04/01/2017		TOTAL	DEPTH	10909		PERF.11540	- 19950	
03	0	W		19755	-0-	19755	1999831	17405	3	2350	9	N	2136	2146	80
04	0	W		19191	-0-	19191	2019022	16970	3	2221	9	N	2019	1992	106
05	0	W		19938	-0-	19938	2038960	17649	3	2289	9	N	2081	2114	67
*06	0	W		17981	-0-	17981	2056941	15849	3	2132	9	N	1938	1915	78
*07	2075577	X		18636	-0-	-2056941	-0-	16345	3	2291	9	N	2083	2054	95
*08	18255	X		18255	-0-	-0-	-0-	15958	3	2297	9	N	2088	2089	85

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1201H		RRCID -> 292687	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 13139	PERF.13312	- 19943				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*11	33720 X	3149	-0-	-30571	-0-	3149	1	N	-0-			86
12	34844 X	3254	-0-	-31590	-0-	3254	1	N	-0-			86
01	34844 X	840	-0-	-34004	-0-	840	1	N	-0-			86
02	31472 X	-0-	-0-	-31472	-0-			N	-0-			86
03	34844 X	15467	-0-	-19377	-0-	9997	3	N	4973	4655	0	404
04	33720 X	19996	-0-	-13724	-0-	1842	1	N	5302	5362	0	344
						5832	9					
*05	34844 X	14761	-0-	-20083	-0-	1893	1	N	4914	5157	0	101
						5405	9					
06	33720 X	12434	-0-	-21286	-0-	1694	1	N	4413	4459	0	55
						4854	9					
07	34844 X	15658	-0-	-19186	-0-	1734	1	N	4977	4900	0	132
						5475	9					
08	14B DENY	14309	-0-	14309	14309	1800	1	N	4524	4496	0	160
						4976	9					

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1152H		RRCID -> 292721	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 10579	PERF.11100	- 21150				
03	134385 X	24015	-0-	-110370	-0-	20192	3	N	3475	3493	0	130
04	130050 X	24015	-0-	-106035	-0-	20373	3	N	3311	3266	0	173
05	134385 X	22796	-0-	-111589	-0-	19279	3	N	3197	3255	0	104
*06	130050 X	20768	-0-	-109282	-0-	17470	3	N	2998	2959	0	121
07	134385 X	23194	-0-	-111191	-0-	19535	3	N	3326	3274	0	151
*08	25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	21560	3	N	3247	3249	0	132

BARSTOW 33-34		WELL #: 1H		RRCID -> 292729	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 10670	PERF.11000	- 15890				
03	0 W	9649	-0-	9649	1783109	5830	3	N	3472	3591	0	234
04	0 W	7617	-0-	7617	1790726	4483	3	N	2849	2730	0	353
05	0 W	7869	-0-	7869	1798595	5184	3	N	2441	2668	0	126
06	0 W	5959	-0-	5959	1804554	3244	3	N	2370	2331	0	165
						2607	9					
*07	1809444 X	4890	-0-	-1804554	-0-	2433	3	N	2234	2279	0	120
*08	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	2901	3	N	2239	2218	0	141

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 292736	COMPL. DATE 01/03/2018	TOTAL DEPTH 10937	PERF.11349	- 20965				
*09	0 W	15952	-0-	15952	1322975	13645	3	N	2049	2045	0	55
						2254	9					
*10	0 W	12261	-0-	12261	1335236	10068	3	N	1994	1962	0	83
*11	0 W	10498	-0-	10498	1345734	8615	3	N	1712	1713	0	80
*12	0 W	13752	-0-	13752	1359486	12160	3	N	1447	1465	0	60
*01	0 W	10427	-0-	10427	1369913	8821	3	N	1460	1479	0	41
*02	0 W	8768	-0-	8768	1378681	7570	3	N	1089	1086	0	38
*03	0 W	12269	-0-	12269	1390950	10814	3	N	1323	1311	0	46
*04	0 W	10846	-0-	10846	1401796	9438	3	N	1280	1280	0	45
*05	0 W	9620	-0-	9620	1411416	8153	3	N	1334	1311	0	65
*06	0 W	7045	-0-	7045	1418461	5826	3	N	1108	1103	0	63
*07	1427101 X	8640	-0-	-1418461	-0-	7376	3	N	1149	1115	0	89
*08	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	10922	3	N	1414	1421	0	75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 802HR RRCID -> 292738 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	0 W	15708 -0-	15708	1058926	14428 3	56 4	N	1113	1134 0	30
*10	0 W	24080 -0-	24080	1083006	1224 9					
*11	0 W	25393 -0-	25393	1108399	22818 3	1262 9	N	1147	1128 0	48
*12	0 W	27446 -0-	27446	1135845	24030 3	1363 9	N	1239	1229 0	58
*01	0 W	24730 -0-	24730	1160575	26052 3	1394 9	N	1267	1272 0	52
*02	0 W	24510 -0-	24510	1185085	23459 3	1271 9	N	1155	1174 0	33
*03	0 W	26119 -0-	26119	1211204	23326 3	1184 9	N	1076	1067 0	38
*04	0 W	19211 -0-	19211	1230415	24678 3	1441 9	N	1310	1300 0	46
*05	0 W	21730 -0-	21730	1252145	17976 3	1235 9	N	1123	1129 0	39
*06	0 W	19825 -0-	19825	1271970	20638 3	1092 9	N	993	982 0	48
*07	1290261 X	18291 -0-	-1271970	-0-	18915 3	910 9	N	827	825 0	47
*08	17184 X	17184 -0-	-0-	-0-	17371 3	920 9	N	836	814 0	65
					16070 3	1114 9	N	1013	1020 0	54

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039

*09	0 W	14967 -0-	14967	1671895	12840 3	50 4	N	1888	1899 0	51
*10	0 W	13186 -0-	13186	1685081	2077 9					
*11	0 W	10865 -0-	10865	1695946	11283 3	1903 9	N	1730	1706 0	72
*12	0 W	11615 -0-	11615	1707561	8978 3	1887 9	N	1715	1705 0	80
*01	0 W	10373 -0-	10373	1717934	9615 3	2000 9	N	1818	1818 0	75
*02	0 W	9843 -0-	9843	1727777	8544 3	1829 9	N	1663	1691 0	47
*03	0 W	10552 -0-	10552	1738329	8258 3	1585 9	N	1441	1423 0	50
*04	0 W	9877 -0-	9877	1748206	8966 3	1586 9	N	1442	1434 0	50
*05	0 W	12156 -0-	12156	1760362	8275 3	1602 9	N	1456	1453 0	51
*06	0 W	11014 -0-	11014	1771376	10572 3	1584 9	N	1440	1416 0	70
*07	1781792 X	10416 -0-	-1771376	-0-	9652 3	1362 9	N	1238	1229 0	70
*08	10130 X	10130 -0-	-0-	-0-	9018 3	1398 9	N	1271	1233 0	98
					8437 3	1693 9	N	1539	1546 0	81

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577

*09	0 W	19037 -0-	19037	1883439	16967 3	66 4	N	1822	1830 0	49
*10	0 W	19391 -0-	19391	1902830	2004 9					
*11	0 W	16810 -0-	16810	1919640	17469 3	1922 9	N	1747	1720 0	73
*12	0 W	22472 -0-	22472	1942112	14871 3	1939 9	N	1763	1750 0	83
*01	0 W	17928 -0-	17928	1960040	20480 3	1992 9	N	1811	1813 0	75
*02	0 W	14618 -0-	14618	1974658	16038 3	1890 9	N	1718	1744 0	49
*03	0 W	16319 -0-	16319	1990977	12976 3	1642 9	N	1493	1474 0	52
*04	0 W	13481 -0-	13481	2004458	14515 3	1804 9	N	1640	1627 0	57
*05	0 W	16335 -0-	16335	2020793	11822 3	1659 9	N	1508	1510 0	53
*06	0 W	15233 -0-	15233	2036026	14696 3	1639 9	N	1490	1463 0	72
*07	2050503 X	14477 -0-	-2036026	-0-	13806 3	1427 9	N	1297	1281 0	73
*08	13965 X	13965 -0-	-0-	-0-	13085 3	1392 9	N	1265	1226 0	97
					12504 3	1461 9	N	1328	1342 0	70

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 853H		RRCID -> 292741		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	0 W	27287	-0-	27287	1996185	23376	3	91	4	N	3473	3504	0	94
						3820	9							
*10	0 W	20228	-0-	20228	2016413	17089	3	3139	9	N	2854	2826	0	119
*11	0 W	25276	-0-	25276	2041689	22196	3	3080	9	N	2800	2786	0	131
*12	0 W	25686	-0-	25686	2067375	22459	3	3227	9	N	2934	2939	0	121
*01	0 W	23592	-0-	23592	2090967	20476	3	3116	9	N	2833	2874	0	80
*02	0 W	20931	-0-	20931	2111898	18410	3	2521	9	N	2292	2279	0	80
*03	0 W	23522	-0-	23522	2135420	20575	3	2947	9	N	2679	2659	0	93
*04	0 W	20725	-0-	20725	2156145	18161	3	2564	9	N	2331	2340	0	82
*05	0 W	22650	-0-	22650	2178795	20202	3	2448	9	N	2225	2191	0	108
*06	0 W	17432	-0-	17432	2196227	15261	3	2171	9	N	1974	1956	0	112
*07	2212327 X	16100	-0-	-2196227	-0-	14138	3	1962	9	N	1784	1744	0	138
*08	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	13182	3	1827	9	N	1661	1701	0	88

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID -> 292742		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603				
03	0 W	31845	-0-	31845	2097479	27830	3	4015	9	N	3650	3535	0	99
04	0 W	45522	-0-	45522	2143001	42179	3	3343	9	N	3039	2808	0	236
05	0 W	50636	-0-	50636	2193637	47266	3	3370	9	N	3064	3041	0	121
*06	0 W	42997	-0-	42997	2238634	39966	3	3031	9	N	2755	2757	0	52
*07	2269259 X	32625	-0-	-2236634	-0-	29855	3	2770	9	N	2518	2327	0	118
*08	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	26821	3	2096	9	N	1905	1851	0	111

BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 851H		RRCID -> 292743		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742				
*09	0 W	29116	-0-	29116	1822779	26616	3	103	4	N	2179	2181	0	59
						2397	9							
*10	0 W	37163	-0-	37163	1859942	34498	3	2665	9	N	2423	2378	0	101
*11	0 W	30212	-0-	30212	1890154	27597	3	2615	9	N	2377	2365	0	111
*12	0 W	32034	-0-	32034	1922188	29496	3	2538	9	N	2307	2318	0	95
*01	0 W	29218	-0-	29218	1951406	26646	3	2572	9	N	2338	2367	0	66
*02	0 W	29036	-0-	29036	1980442	26778	3	2258	9	N	2053	2035	0	72
*03	0 W	33176	-0-	33176	2013618	30681	3	2495	9	N	2268	2255	0	79
*04	0 W	26739	-0-	26739	2040357	24544	3	2195	9	N	1995	2002	0	70
*05	0 W	31122	-0-	31122	2071479	29088	3	2034	9	N	1849	1822	0	90
*06	0 W	28213	-0-	28213	2099692	26399	3	1814	9	N	1649	1631	0	93
*07	2126837 X	27145	-0-	-2099692	-0-	25370	3	1775	9	N	1614	1568	0	124
*08	27040 X	27040	-0-	-0-	-0-	25109	3	1931	9	N	1755	1775	0	93

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1102H		RRCID -> 292789		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045				
03	0 W	13907	-0-	13907	1341320	11682	3	2225	9	N	2023	2028	0	76
04	0 W	14359	-0-	14359	1355679	12194	3	2165	9	N	1968	1940	0	103
05	0 W	15988	-0-	15988	1371667	14059	3	1929	9	N	1754	1795	0	57
*06	0 W	14420	-0-	14420	1386087	12629	3	1791	9	N	1628	1610	0	66
*07	1400751 X	14664	-0-	-1386087	-0-	12696	3	1968	9	N	1789	1765	0	81
08	81003 X	13693	-0-	-67310	-0-	11680	3	2013	9	N	1830	1830	0	75

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*09	153180 X	19295	-0-	-133885	-0-	16486 3	64 4	N	2495	2490	0			68
*10	158286 X	22199	-0-	-136087	-0-	2745 9	19117 3	N	2802	2751	0	2	8	117
*11	153180 X	28886	-0-	-124294	-0-	26335 3	2551 9	N	2319	2326	0	1	8	109
*12	158286 X	18789	-0-	-139497	-0-	16129 3	2660 9	N	2418	2425	0	2	8	100
*01	158286 X	15686	-0-	-142600	-0-	13252 3	2434 9	N	2213	2250	0			63
*02	142968 X	12202	-0-	-130766	-0-	10292 3	1910 9	N	1736	1732	0	6	8	61
*03	158286 X	13121	-0-	-145165	-0-	10947 3	2174 9	N	1976	1965	0	3	8	69
*04	153180 X	16829	-0-	-136351	-0-	14627 3	2202 9	N	2002	1999	0	2	8	70
*05	158286 X	22267	-0-	-136019	-0-	19981 3	2286 9	N	2078	2040	0	7	8	101
*06	153180 X	19590	-0-	-133590	-0-	17540 3	2050 9	N	1864	1845	0	14	8	106
*07	158286 X	23361	-0-	-134925	-0-	21209 3	2152 9	N	1956	1897	0	14	8	151
*08	158286 X	30566	-0-	-127720	-0-	27896 3	2670 9	N	2427	2439	0	11	8	128

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID -> 292855		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519				
*09	0 W	31786	-0-	31786	2067447	27795 3	3991 9	N	3628	3606	0	29	8	87
*10	0 W	23716	-0-	23716	2091163	20052 3	3664 9	N	3331	3303	0	14	8	101
*11	0 W	12748	-0-	12748	2103911	9307 3	3441 9	N	3128	3087	0	23	8	119
*12	0 W	15080	-0-	15080	2118991	12343 3	2737 9	N	2488	2507	0	26	8	74
*01	0 W	25845	-0-	25845	2144836	22303 3	3542 9	N	3220	3153	0			141
*02	0 W	21733	-0-	21733	2166569	18734 3	2999 9	N	2726	2765	0	16	8	86
*03	0 W	24527	-0-	24527	2191096	21142 3	3385 9	N	3077	3061	0	16	8	86
*04	0 W	6305	-0-	6305	2197401	3146 3	3159 9	N	2872	2712	0	17	8	229
*05	0 W	6672	-0-	6672	2204073	3525 3	3147 9	N	2861	2948	0	25	8	117
*06	0 W	14400	-0-	14400	2218473	11316 3	3084 9	N	2804	2852	0	15	8	54
*07	0 W	19186	-0-	19186	2237659	16271 3	2915 9	N	2650	2542	0	32	8	130
*08	2254509 X	16850	-0-	-2237659	-0-	14617 3	2233 9	N	2030	2024	0	15	8	121

BRUNSON F		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645				
*09	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	1139 1	7106 3	N	4226	4669	0			207
*10	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	17 4	4649 9							
*11	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	1117 1	5501 3	N	3983	3952	0			238
*12	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	1 4	4381 9							
*01	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	1040 1	4048 3	N	3321	3262	0			297
*02	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	3653 9								
*03	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	1327 1	7558 3	N	4706	4739	0			264
*04	17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	5177 9								
*05	16008 X	16008	-0-	-0-	-0-	1389 1	7572 3	N	4673	4615	0			322
*06	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	1 4	5140 9							
*07	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	1183 1	3393 3	N	2412	2297	0			437
*08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	1 4	2653 9							
*09	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	1236 1	7131 3	N	4285	4631	0			91
*10	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	4714 9								
*11	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	1222 1	9975 3	N	5537	5382	0			246
*12	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	2 4	6091 9							
*01	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	1270 1	9712 3	N	4565	4625	0			186
*02	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	4 4	5022 9							
*03	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	1099 1	8591 3	N	4629	4568	0			247
*04	17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	6 4	5092 9							
*05	16008 X	16008	-0-	-0-	-0-	1110 1	8452 3	N	4885	4922	0			210
*06	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	5 4	5374 9							
*07	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	621 1	4341 3	N	4590	4461	0			339
*08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	31 4	5049 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
COLGATE OPERATING, LLC				167327										
BARBEE 72-1				WELL #: 1H		RRCID -> 268076		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 10127		PERF.10177 - 15023		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8091 X	5961	-0-	-2130	-0-	5856	2	105	9	N	95	187	1	178
04	7830 X	5787	-0-	-2043	-0-	5688	2	99	9	N	90			268
05	7347 X	6152	-0-	-1195	-0-	6056	2	96	9	N	87			355
06	6540 X	6124	-0-	-416	-0-	6039	2	85	9	N	77	179	1	253
07	6603 X	5909	-0-	-694	-0-	5819	2	90	9	N	82			335
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			335

COTTONMOUTH 58-47				WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10197 - 12935		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170

CALIFORNIA CHROME UNIT				WELL #: 5003HR		RRCID -> 284036		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 10871		PERF.11042 - 20040		
03	45477 X	-0-	-0-	-45477	-0-					N	90	90	0	529
04	42720 X	21031	-0-	-21689	-0-	234	1	17561	2	N	2942	2873	0	521
						3236	9							
05	43090 X	24671	-0-	-18419	-0-	372	1	21457	2	N	2584	2660	0	301
						2842	9							
06	40080 X	23596	-0-	-16484	-0-	700	1	20054	2	N	2584	1951	0	876
						2842	9							
07	23839 X	22555	-0-	-1284	-0-	981	1	18555	2	N	2550	3039	0	349
						214	4	2805	9					
08	24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT			349

LAZARUS 67 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 285623		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10762 - 15220		
03	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	16076	2	1858	9	Y	1689	1678	0	32
04	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	12841	2	1891	9	Y	1719	1712	0	38
05	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	13418	2	1374	9	Y	1249	1260	0	27
06	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	10763	2	27	4	Y	1192	1199	0	20
						1311	9							
*07	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	16238	2	1813	9	Y	1648	1643	0	25
08	17949 X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT			25

CANTALOUPE MIPA UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 285649		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10519		PERF.11082 - 17223		
03	16709 X	14875	-0-	-1834	-0-	12226	2	2649	9	Y	2408	2395	0	45
04	16680 X	12145	-0-	-4535	-0-	9457	2	2688	9	Y	2444	2434	0	54
05	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	14763	2	2822	9	Y	2565	2564	0	55
06	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	14362	2	35	4	Y	2444	2458	0	41
						2688	9							
*07	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	14107	2	2726	9	Y	2478	2481	0	38
08	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT			38

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MOSES MIPA UNIT				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
				//CONT.// 167327										
				WELL #:	1H	RRCID ->	286519	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10843	- 19530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		37169 X	-0-	-0-	-37169	-0-			Y	-0-	86	0		-0-
04		35490 X	7432	-0-	-28058	-0-	647	1	Y	3747	3662	0	2 8	83
							4122	9						
05		36673 X	16412	-0-	-20261	-0-	896	1	Y	6580	6521	0		142
							7238	9						
06		33300 X	20135	-0-	-13165	-0-	959	1	Y	6956	6982	0		116
							28	4						
07		27931 X	18607	-0-	-9324	-0-	985	1	Y	6721	6734	0		103
							7393	9						
08		16399 X	NO RPT	-0-	-16399	-0-			Y	NO RPT				103

GOLIATH MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286521	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.11302	- 23442	
03		48844 X	48844	-0-	-0-	-0-	602	1	Y	10349	10234	0		466
							11384	9						
04		47160 X	47150	-0-	-10	-0-	600	1	Y	9516	9407	0		575
							10468	9						
05		48732 X	43808	-0-	-4924	-0-	602	1	Y	9087	9132	0		530
							15	4						
06		45960 X	39628	-0-	-6332	-0-	600	1	Y	6926	6929	0		527
							691	4						
07		48732 X	39922	-0-	-8810	-0-	612	1	Y	7410	7650	0		287
							55	4						
08		40827 X	NO RPT	-0-	-40827	-0-			Y	NO RPT				287

ANGELS ENVY 4-3W UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286792	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	9608	PERF. 9927	- 20109	
03		81468 X	24785	-0-	-56683	-0-	1229	1	N	864	856	0		358
							1065	4						
04		71370 X	53363	-0-	-18007	-0-	1487	1	N	1685	1436	0	26 8	581
							1327	4						
05		43307 X	35274	-0-	-8033	-0-	1548	1	N	1114	1310	0	21 8	364
							915	4						
06		53820 X	19344	-0-	-34476	-0-	1290	1	N	602	650	0	52 8	264
							310	4						
07		55614 X	1392	-0-	-54222	-0-	542	1	N	35	9	0	9 8	281
							265	4						
08		55149 X	NO RPT	-0-	-55149	-0-			N	NO RPT				281

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286870	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10387	- 14607	
03		29853 X	27755	-0-	-2098	-0-	620	1	N	1605	1492	0	111 8	295
							1766	9						
04		28350 X	24367	-0-	-3983	-0-	594	1	N	1292	1365	0		222
							485	4						
05		28923 X	24567	-0-	-4356	-0-	616	1	N	1230	1287	0		165
							79	4						
06		27060 X	23260	-0-	-3800	-0-	575	1	N	1200	1163	0	5 8	197
							619	4						
07		27962 X	20006	-0-	-7956	-0-	597	1	N	1126	1072	0	3 8	248
							822	4						
08		27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-			N	NO RPT				248

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CALIFORNIA CHROME UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H			RRCID -> 287093	COMPL. DATE 08/19/2020	TOTAL DEPTH 11264	PERF.11562 - 21403						
03	73873 X	58164	-0-	-15709	-0-	618 1 5764 9	51782 2	N	5240	5190 0	78 8	143
04	65820 X	46266	-0-	-19554	-0-	864 1 332 4	41302 2	N	3425	3488 0		80
05	68014 X	46067	-0-	-21947	-0-	990 1 47 4	40524 2	N	4096	3816 0	214 8	146
06	61590 X	42622	-0-	-18968	-0-	942 1 3263 9	38417 2	N	2966	2641 0	100 8	371
07	60884 X	44244	-0-	-16640	-0-	992 1 1173 4	38484 2	N	3268	3212 0	21 8	406
08	58156 X	NO RPT	-0-	-58156	-0-			N	NO RPT			406
LARCENY 12-11W UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 287123	COMPL. DATE 10/29/2018	TOTAL DEPTH 9579	PERF. 9692 - 18029					
03	70742 X	56836	-0-	-13906	-0-	1502 1 46 4	54196 2	Y	993	935 0		168
04	67080 X	55831	-0-	-11249	-0-	1619 1 1123 4	52098 2	Y	901	877 0		192
05	59985 X	55739	-0-	-4246	-0-	1700 1 119 4	52971 2	Y	863	930 0		125
06	58050 X	52213	-0-	-5837	-0-	1733 1 392 4	49243 2	Y	768	690 0	13 8	190
07	58497 X	50472	-0-	-8025	-0-	875 1 1150 4	47594 2	Y	775	813 0	5 8	147
08	57691 X	NO RPT	-0-	-57691	-0-			Y	NO RPT			147
HEAVEN HILL 23-13E UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 287247	COMPL. DATE 01/09/2019	TOTAL DEPTH 9685	PERF.10011 - 20295					
03	76667 X	76667	-0-	-0-	-0-	372 1 20 4	67659 2	N	7833	7967 0		443
04	73649 X	73649	-0-	-0-	-0-	360 1 24 4	65365 2	N	7182	7203 0		422
05	72864 X	72864	-0-	-0-	-0-	370 1 7234 9	65260 2	N	6576	6680 0	15 8	303
06	62579 X	62579	-0-	-0-	-0-	353 1 331 4	55722 2	N	5612	5668 0		247
*07	63526 X	63526	-0-	-0-	-0-	372 1 618 4	56198 2	N	5762	5587 0		422
08	55769 X	NO RPT	-0-	-55769	-0-			N	NO RPT			422
MERIDITH 183 UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 287385	COMPL. DATE 02/08/2019	TOTAL DEPTH 10774	PERF.11171 - 15645					
03	21514 X	20406	-0-	-1108	-0-	1384 1 137 4	16299 2	Y	2351	2330 0	21 8	246
04	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	1324 1 262 4	16587 2	Y	2249	2277 0	9 8	209
05	20770 X	20032	-0-	-738	-0-	1369 1 2492 9	16171 2	Y	2265	2223 0	57 8	194
06	19440 X	18607	-0-	-833	-0-	1311 1 2328 9	14968 2	Y	2116	1967 0	14 8	329
07	20398 X	19025	-0-	-1373	-0-	1357 1 310 4	14991 2	Y	2152	2195 0	4 8	282
08	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-			Y	NO RPT			282

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BLANTONS 20-23E UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	90948 X	90948	-0-	-0-	-0-	85223 2 5568 9	157 4	N	5062	4897 0		488
04	85206 X	85206	-0-	-0-	-0-	80107 2	5099 9	N	4635	4666 0		457
05	86053 X	86053	-0-	-0-	-0-	78073 2 5342 9	2638 4	N	4856	5046 0		267
06	75593 X	75593	-0-	-0-	-0-	540 1 4275 9	70778 2	N	3886	3822 0	21 8	310
*07	79786 X	79786	-0-	-0-	-0-	74051 2 4649 9	1086 4	N	4226	4475 0		61
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
DANIELLE 183 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	287912	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11561	- 19525
03	47616 X	41375	-0-	-6241	-0-	1243 1 5259 9	34873 2	Y	4781	4751 0	39 8	112
04	45810 X	38853	-0-	-6957	-0-	1169 1 4992 9	32692 2	Y	4538	4541 0	16 8	93
05	46035 X	40731	-0-	-5304	-0-	1233 1 5141 9	34357 2	Y	4674	4562 0	101 8	104
06	41280 X	37573	-0-	-3707	-0-	1146 1 4733 9	31694 2	Y	4303	4230 0	25 8	152
07	42036 X	37883	-0-	-4153	-0-	1213 1 4733 9	31937 2	Y	4303	4306 0	7 8	142
08	41385 X	NO RPT	-0-	-41385	-0-			Y	NO RPT			142
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	288216	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	10554	PERF.10708	- 17550
03	26009 X	24676	-0-	-1333	-0-	598 1 3147 9	20931 2	N	2861	2565 0	4 8	505
04	25050 X	23091	-0-	-1959	-0-	597 1 2812 9	19682 2	N	2556	2886 0	2 8	173
05	25885 X	22663	-0-	-3222	-0-	613 1 751 4	18063 2 3236 9	N	2942	2782 0		333
06	23400 X	22098	-0-	-1302	-0-	628 1 52 4	18437 2 2981 9	N	2710	2721 0	24 8	298
07	24676 X	20640	-0-	-4036	-0-	1516 1 821 4	15602 2 2701 9	N	2455	2465 0	16 8	272
08	24676 X	NO RPT	-0-	-24676	-0-			N	NO RPT			272
WL WELLER 22-21S UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	288257	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9984	- 17132
03	58192 X	58192	-0-	-0-	-0-	49225 2 8911 9	56 4	N	8101	8062 0		387
04	53019 X	53019	-0-	-0-	-0-	45359 2	7660 9	N	6964	7064 0		287
05	48611 X	48611	-0-	-0-	-0-	41514 2 6699 9	398 4	N	6090	6125 0	14 8	238
06	30120 X	28594	-0-	-1526	-0-	23144 2 4470 9	980 4	N	4064	4059 0		243
*07	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	40787 2	7358 9	N	6689	6684 0		248
08	31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-			N	NO RPT			248

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC FOUR ROSES 23S UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	14	1	13542	2	N	4215	4052	0		273
							1895	4	4637	9						
04		33420 X	33420	-0-	-0-	-0-	27128	2	200	4	N	5538	5581	0		230
							6092	9								
05		30930 X	30930	-0-	-0-	-0-	25790	2	5140	9	N	4673	4673	0		230
06		28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	24422	2	98	4	N	4042	4005	0		267
							4446	9								
*07		22670 X	22670	-0-	-0-	-0-	19183	2	3487	9	N	3170	3264	0	3 8	170
08		34534 X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					N	NO RPT				170

DANIELLE 183 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288605	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	11507	-	19222	
03		37603 X	32634	-0-	-4969	-0-	1139	1	25964	2	Y	5028	4993	0	40 8	118
							5531	9								
04		36390 X	32360	-0-	-4030	-0-	1141	1	25985	2	Y	4758	4761	0	17 8	98
							5234	9								
05		36642 X	32963	-0-	-3679	-0-	1152	1	26418	2	Y	4903	4786	0	106 8	109
							5393	9								
06		32105 X	32105	-0-	-0-	-0-	1164	1	25750	2	Y	4719	4633	0	28 8	167
							5191	9								
07		32643 X	32456	-0-	-187	-0-	1173	1	26155	2	Y	4662	4667	0	8 8	154
							5128	9								
08		31713 X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					Y	NO RPT				154

WILSON 184-185 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289049	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	11618	-	21747	
03		72757 X	64840	-0-	-7917	-0-	1345	1	57055	2	Y	5417	5382	0	74 8	273
							481	4	5959	9						
04		70410 X	67758	-0-	-2652	-0-	1328	1	59421	2	Y	5519	5540	0	34 8	218
							938	4	6071	9						
05		71300 X	68859	-0-	-2441	-0-	1389	1	61215	2	Y	5686	5548	0	213 8	143
							6255	9								
06		67980 X	64539	-0-	-3441	-0-	1359	1	57472	2	Y	5189	4979	0	53 8	300
							5708	9								
07		70246 X	66364	-0-	-3882	-0-	1402	1	58044	2	Y	5198	5303	0	15 8	180
							1200	4	5718	9						
08		70029 X	NO RPT	-0-	-70029	-0-					Y	NO RPT				180

RAMSES MIPA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289059	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	11451	-	20367	
03		52576 X	38869	-0-	-13707	-0-	31876	2	6993	9	Y	6357	6327	0		119
04		51000 X	28620	-0-	-22380	-0-	21413	2	7207	9	Y	6552	6523	0	3 8	145
05		52700 X	45577	-0-	-7123	-0-	38687	2	6890	9	Y	6264	6274	0		135
06		48750 X	47895	-0-	-855	-0-	41500	2	102	4	Y	5721	5761	0		95
							6293	9								
07		50375 X	45658	-0-	-4717	-0-	1	1	39520	2	Y	5579	5589	0		85
							6137	9								
08		45570 X	NO RPT	-0-	-45570	-0-					Y	NO RPT				85

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BROOKE 184-185 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	69320	X	69320	-0-	-0-	1767	1	61956	2	N	5088	5029	0	70	8	174	
04	65730	X	64854	-0-	-876	5597	9	58048	2	N	4656	4556	0	29	8	245	
05	69626	X	67487	-0-	-2139	1684	1	60488	2	N	4793	4685	0	186	8	167	
06	67500	X	63723	-0-	-3777	5122	9	57186	2	N	4397	4424	0	46	8	94	
07	69750	X	63213	-0-	-6537	1727	1	56247	2	N	4505	4411	0	14	8	174	
08	69316	X	NO RPT	-0-	-69316	4837	9	4956	9	N	NO RPT					174	

ALYSE 51 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	289207	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	11380	- 21750				
03	58094	X	-0-	-0-	-58094	-0-			N	-0-						78	
04	56760	X	17615	-0-	-39145	-0-	15472	2	1298	4	N	768	791	0	9	8	46
05	58652	X	30921	-0-	-27731	-0-	845	9	65	4	N	310	354	0	1	8	1
06	54360	X	22396	-0-	-31964	-0-	30515	2	20629	2	N	1211	1201	0	6	8	5
07	31031	X	23407	-0-	-7624	-0-	341	9	20779	2	N	1657	1652	0	2	8	8
08	30907	X	NO RPT	-0-	-30907	-0-	435	1	1823	9	N	NO RPT				8	

JAKE 201-200 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289218	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	11692	- 19457				
03	45539	X	41802	-0-	-3737	-0-	695	1	37476	2	Y	3301	3171	0	85	8	287
04	42690	X	39122	-0-	-3568	-0-	3631	9	34991	2	Y	2973	2965	0	35	8	260
05	43090	X	40510	-0-	-2580	-0-	701	1	3270	9	Y	2943	2949	0	109	8	145
06	40680	X	37949	-0-	-2731	-0-	160	4	36590	2	Y	2756	2700	0	28	8	173
07	42036	X	38511	-0-	-3525	-0-	683	1	33927	2	Y	2741	2751	0	8	8	155
08	41788	X	NO RPT	-0-	-41788	-0-	3237	9	3015	9	Y	NO RPT				155	

DAVIS 201-200-199 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289219	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.	11635	- 21601				
03	59334	X	47793	-0-	-11541	-0-	903	1	43223	2	Y	3334	3238	0	96	8	293
04	47760	X	45643	-0-	-2117	-0-	3667	9	41249	2	Y	3122	3161	0	40	8	214
05	49073	X	48850	-0-	-223	-0-	960	1	44090	2	Y	3425	3359	0	131	8	149
06	48510	X	48071	-0-	-439	-0-	3434	9	43573	2	Y	3221	3174	0	33	8	163
07	50127	X	49090	-0-	-1037	-0-	992	1	44578	2	Y	3200	3211	0	9	8	143
08	48856	X	NO RPT	-0-	-48856	-0-	3768	9			Y	NO RPT				143	

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.//	167327										
BLACK MAPLE HILL STATE 12			WELL #:	1H	RRCID ->	289240	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10102	- 14765		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		51832 X	47228	-0-	-4604	-0-	1082 1	41157 2	N	3139	2753 0	183 8	367	
							1536 4	3453 9						
04		48660 X	44168	-0-	-4492	-0-	1049 1	40218 2	N	2637	2579 0		425	
							2901 9							
05		49166 X	44469	-0-	-4697	-0-	1359 1	40286 2	N	2567	2570 0		422	
							2824 9							
06		46680 X	45540	-0-	-1140	-0-	1373 1	41299 2	N	2607	2598 0	9 8	422	
							2868 9							
*07		47919 X	47919	-0-	-0-	-0-	1085 1	43833 2	N	2728	2860 0	4 8	286	
							3001 9							
08		47213 X	NO RPT	-0-	-47213	-0-			N	NO RPT			286	

MARY GRACE 201-202 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	2095	PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289417	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10003	- 19384		
03		74090 X	50357	-0-	-23733	-0-	372 1	44409 2	N	4959	5090 0		311	
							121 4	5455 9						
04		65700 X	38584	-0-	-27116	-0-	360 1	34142 2	N	3710	3774 0		247	
							1 4	4081 9						
05		67890 X	47632	-0-	-20258	-0-	372 1	42844 2	N	3812	3688 0	24 8	347	
							223 4	4193 9						
06		42000 X	42000	-0-	-0-	-0-	350 1	36193 2	N	3004	3232 0		119	
							2153 4	3304 9						
07		50344 X	5164	-0-	-45180	-0-	211 1	3252 2	N	370	256 0		233	
							1294 4	407 9						
08		50344 X	NO RPT	-0-	-50344	-0-			N	NO RPT			233	

KNOB CREEK 12-11 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	289427	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9719	PERF.10109	- 18128		
03		96627 X	83803	-0-	-12824	-0-	81427 2	2376 9	N	2160	2055 0		287	
04		90570 X	78585	-0-	-11985	-0-	72955 2	3498 4	N	1938	1918 0		307	
							2132 9							
05		90861 X	80165	-0-	-10696	-0-	74831 2	3208 4	N	1933	1983 0		257	
							2126 9							
06		84420 X	74543	-0-	-9877	-0-	68884 2	3749 4	N	1736	1688 0	10 8	295	
							1910 9							
07		85157 X	78029	-0-	-7128	-0-	75575 2	506 4	N	1771	1811 0	5 8	250	
							1948 9							
08		83793 X	NO RPT	-0-	-83793	-0-			N	NO RPT			250	

BULLEIT 12-15-16 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 9906	- 20554		
03		83204 X	74135	-0-	-9069	-0-	732 1	69684 2	Y	3327	3202 0		267	
							59 4	3660 9						
04		80520 X	65592	-0-	-14928	-0-	1049 1	60225 2	Y	2745	2856 0		156	
							1298 4	3020 9						
05		80972 X	63660	-0-	-17312	-0-	1175 1	59378 2	Y	2704	2648 0		212	
							133 4	2974 9						
06		78360 X	57778	-0-	-20582	-0-	1075 1	53640 2	Y	2396	2483 0	11 8	114	
							427 4	2636 9						
07		76942 X	55217	-0-	-21725	-0-	616 1	50857 2	Y	2286	2264 0	4 8	132	
							1229 4	2515 9						
08		74121 X	NO RPT	-0-	-74121	-0-			Y	NO RPT			132	

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MARY GRACE 201-202 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
MARY GRACE 201-202 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289515	COMPL. DATE 04/25/2021	TOTAL DEPTH 11217	PERF.11611	- 21661				
03	51429 X	32651	-0-	-18778	-0-	609 1 3835 9	28207 2	Y	3486	3445 0	42 8	87	
04	33360 X	29707	-0-	-3653	-0-	547 1 116 4	25435 2 3609 9	Y	3281	3259 0	16 8	93	
05	35986 X	35986	-0-	-0-	-0-	598 1 3751 9	31637 2	Y	3410	3288 0	111 8	104	
06	36244 X	36244	-0-	-0-	-0-	594 1 3671 9	31979 2	Y	3337	3252 0	28 8	161	
*07	36017 X	36017	-0-	-0-	-0-	628 1 800 4	31081 2 3508 9	Y	3189	3213 0	8 8	129	
08	35991 X	NO RPT	-0-	-35991	-0-			Y	NO RPT			129	
ABIGAIL 218-219 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289518	COMPL. DATE 04/21/2020	TOTAL DEPTH 11142	PERF.11251	- 18780				
03	59241 X	33660	-0-	-25581	-0-	822 1 2585 4	26483 2 3770 9	N	3427	3358 0	31 8	344	
04	57330 X	34740	-0-	-22590	-0-	788 1 6446 4	23730 2 3776 9	N	3433	3223 0	40 8	514	
05	53971 X	38080	-0-	-15891	-0-	990 1 1304 4	32175 2 3611 9	N	3283	3267 0	8 8	522	
06	37854 X	37854	-0-	-0-	-0-	960 1 775 4	32865 2 3254 9	N	2958	3324 0	3 8	153	
07	37169 X	34476	-0-	-2693	-0-	991 1 190 4	29921 2 3374 9	N	3067	3065 0	2 8	153	
08	38068 X	NO RPT	-0-	-38068	-0-			N	NO RPT			153	
DALLAS 213 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 289527	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 11210	PERF.11415	- 20101				
03	70866 X	38981	-0-	-31885	-0-	1513 1 349 4	33722 2 3397 9	N	3088	2962 0	61 8	233	
04	45240 X	41090	-0-	-4150	-0-	1500 1 1486 4	34628 2 3476 9	N	3160	3207 0	33 8	153	
05	46748 X	43194	-0-	-3554	-0-	1535 1 48 4	37813 2 3798 9	N	3453	3351 0	147 8	108	
06	44869 X	44869	-0-	-0-	-0-	1495 1 3642 9	39732 2	N	3311	3235 0	71 8	113	
*07	46809 X	46809	-0-	-0-	-0-	1545 1 576 4	40941 2 3747 9	N	3406	3363 0	28 8	128	
08	43183 X	NO RPT	-0-	-43183	-0-			N	NO RPT			128	
MARY GRACE 201-202 UNIT			WELL #:	3H	RRCID -> 289534	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 11220	PERF.11508	- 21714				
03	47740 X	42594	-0-	-5146	-0-	668 1 4816 9	37110 2	Y	4378	4341 0	53 8	109	
04	43530 X	38457	-0-	-5073	-0-	702 1 151 4	33058 2 4546 9	Y	4133	4105 0	20 8	117	
05	42966 X	40172	-0-	-2794	-0-	667 1 4309 9	35196 2	Y	3917	3787 0	128 8	119	
06	42450 X	19603	-0-	-22847	-0-	647 1 2083 9	16873 2	Y	1894	1906 0	16 8	91	
07	43865 X	33167	-0-	-10698	-0-	690 1 723 4	28089 2 3665 9	Y	3332	3279 0	9 8	135	
08	42594 X	NO RPT	-0-	-42594	-0-			Y	NO RPT			135	

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC AVA 213 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 1H		RRCID -> 289537	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 11223	PERF.11459 - 20140						
03	76229 X	57073	-0-	-19156	-0-	1030 1 755 4	51256 2 4032 9	Y	3665	3695 0	19 8	36	
04	66870 X	53653	-0-	-13217	-0-	1014 1 300 4	48563 2 3776 9	Y	3433	3378 0	13 8	78	
05	58714 X	55267	-0-	-3447	-0-	1058 1 162 4	49971 2 4076 9	Y	3705	3639 0	70 8	74	
06	53901 X	53901	-0-	-0-	-0-	1017 1 3995 9	48889 2	Y	3632	3606 0	35 8	65	
07	57071 X	30394	-0-	-26677	-0-	1068 1 454 4	24923 2 3949 9	Y	3590	3580 0	14 8	61	
08	57071 X	NO RPT	-0-	-57071	-0-			Y	NO RPT			61	
EMMA 218-219 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289542	COMPL. DATE 09/02/2020	TOTAL DEPTH 11027	PERF.11112 - 18506						
03	71300 X	64740	-0-	-6560	-0-	1580 1 1571 4	55496 2 6093 9	N	5539	5541 0	65 8	422	
04	69000 X	62086	-0-	-6914	-0-	1542 1 12058 4	42826 2 5660 9	N	5145	5041 0	85 8	441	
05	70277 X	65158	-0-	-5119	-0-	1721 1 1605 4	56286 2 5546 9	N	5042	4982 0	45 8	456	
06	68010 X	59674	-0-	-8336	-0-	1598 1 1118 4	51807 2 5151 9	N	4683	4958 0	17 8	164	
07	66278 X	60343	-0-	-5935	-0-	1741 1 196 4	52972 2 5434 9	N	4940	4688 0	13 8	403	
08	65162 X	NO RPT	-0-	-65162	-0-			N	NO RPT			403	
BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289561	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9905 - 20608						
03	68820 X	63972	-0-	-4848	-0-	686 1 50 4	59471 2 3765 9	Y	3423	3287 0		275	
04	64380 X	58224	-0-	-6156	-0-	702 1 1140 4	52891 2 3491 9	Y	3174	3268 0		181	
05	64294 X	62727	-0-	-1567	-0-	1155 1 130 4	57883 2 3559 9	Y	3235	3162 0		254	
06	62220 X	61086	-0-	-1134	-0-	1092 1 447 4	56168 2 3379 9	Y	3072	3165 0	15 8	146	
07	63984 X	60514	-0-	-3470	-0-	674 1 1330 4	55036 2 3474 9	Y	3158	3116 0	6 8	182	
08	63984 X	NO RPT	-0-	-63984	-0-			Y	NO RPT			182	
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289568	COMPL. DATE 10/31/2019	TOTAL DEPTH 9659	PERF.10010 - 18733						
03	57133 X	55792	-0-	-1341	-0-	992 1 218 4	49433 2 5149 9	N	4681	4663 0		261	
04	55290 X	51233	-0-	-4057	-0-	943 1 60 4	45663 2 4567 9	N	4152	4140 0		273	
05	51522 X	40099	-0-	-11423	-0-	967 1 815 4	34271 2 4046 9	N	3678	3770 0	3 8	178	
06	50760 X	34241	-0-	-16519	-0-	831 1 1772 4	28647 2 2991 9	N	2719	2686 0		211	
07	55800 X	9556	-0-	-46244	-0-	547 1 952 9	8057 2	N	865	887 0		189	
08	55800 X	NO RPT	-0-	-55800	-0-			N	NO RPT			189	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327													
GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289574	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL	DEPTH	9627	PERF.	9775 - 20414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	82491	-0-	82491	147778	367	1	71417	2	Y	9734	9744	0		425
04	DLQ G-10	90877	-0-	90877	238655	10707	9	356	1	Y	9844	9847	0	66 8	356
05	DLQ G-10	75133	-0-	75133	313788	10828	9	368	1	Y	9169	9097	0	95 8	333
06	364705 X	50917	-0-	-313788	-0-	10086	9	268	1	Y	5674	5461	0		546
*07	61002 X	61002	-0-	-0-	-0-	6241	9	130	1	Y	6655	6980	0		221
08	93899 X	NO RPT	-0-	-93899	-0-	7321	9			Y	NO RPT				221
GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289594	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL	DEPTH	9629	PERF.	12335 - 20731			
03	DLQ G-10	944	-0-	944	1630	5	1	935	2	Y	4	5	0		-0-
04	DLQ G-10	815	-0-	815	2445	4	1	810	2	Y	1	1	0		-0-
05	DLQ G-10	679	-0-	679	3124	1	9	675	2	Y	-0-				-0-
06	21156 X	18032	-0-	-3124	-0-	92	1	15252	2	Y	2444	2209	0		235
*07	114871 X	114871	-0-	-0-	-0-	2688	9	242	1	Y	14109	13876	0		468
08	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	15520	9			Y	NO RPT				468
JOSH 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290057	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.	11920 - 21500			
03	35919 X	35919	-0-	-0-	-0-	30363	2	5556	9	Y	5051	4969	0	48 8	72
04	45594 X	45594	-0-	-0-	-0-	39144	2	6450	9	Y	5864	5795	0	21 8	120
05	53640 X	53640	-0-	-0-	-0-	46810	2	6830	9	Y	6209	6048	0	188 8	93
06	54649 X	54649	-0-	-0-	-0-	90	1	48255	2	Y	5731	5708	0	46 8	70
*07	52230 X	52230	-0-	-0-	-0-	6304	9	231	1	Y	5508	5469	0	12 8	97
08	51553 X	NO RPT	-0-	-51553	-0-	6059	9			Y	NO RPT				97
JOSH 201-202 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 290073	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.	11723 - 21445			
03	0 W	106360	-0-	106360	520054	90433	2	15927	9	Y	14479	14337	0	138 8	207
04	0 W	107983	-0-	107983	628037	92447	2	15536	9	Y	14124	13991	0	51 8	289
05	731340 X	103303	-0-	-628037	-0-	88758	2	14545	9	Y	13223	12915	0	399 8	198
06	105810 X	92634	-0-	-13176	-0-	150	1	80083	2	Y	11274	11244	0	91 8	137
07	109337 X	89482	-0-	-19855	-0-	12401	9	389	1	Y	10599	10526	0	23 8	187
08	156240 X	NO RPT	-0-	-156240	-0-	11659	9			Y	NO RPT				187
WAKE 14-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290074	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.	11027 - 17314			
03	31620 X	24751	-0-	-6869	-0-	620	1	21062	2	N	2790	2800	0		391
04	27240 X	24344	-0-	-2896	-0-	3069	9	599	1	N	2904	2854	0	9 8	432
05	28861 X	23522	-0-	-5339	-0-	3194	9	612	1	N	2851	3012	0		271
06	27930 X	22538	-0-	-5392	-0-	3136	9	580	1	N	2453	2296	0	22 8	406
07	24738 X	21869	-0-	-2869	-0-	676	4	676	4	N	2761	2854	0		313
08	25141 X	NO RPT	-0-	-25141	-0-	676	4	3037	9	N	NO RPT				313

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BARBADOS 2-3 C			//CONT.// //CONT.//	71052 900 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	134H	RRCID ->	290126	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10857	-		20157		
03		28656 X	28656	-0-	-0-	600	1	22996	2	Y	4543	4564	0			100
						63	4	4997	9							
04		24178 X	24178	-0-	-0-	595	1	19269	2	Y	3922	3917	0			105
						4314	9									
05		38254 X	24985	-0-	-13269	610	1	19810	2	Y	4150	4139	0			116
						4565	9									
06		37020 X	23949	-0-	-13071	598	1	19027	2	Y	3931	3958	0			89
						4324	9									
07		30287 X	21992	-0-	-8295	620	1	17201	2	Y	3508	3416	0	29	8	152
						312	4	3859	9							
08		26257 X	NO RPT	-0-	-26257					Y	NO RPT					152
BARBADOS 2-3 B			WELL #:	216H	RRCID ->	290137	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11031	-		20031		
03		45787 X	37547	-0-	-8240	2585	1	29037	2	Y	5314	5337	0			117
						80	4	5845	9							
04		40710 X	35644	-0-	-5066	2536	1	27643	2	Y	4968	4952	0			133
						5465	9									
05		41540 X	35486	-0-	-6054	2615	1	27516	2	Y	4868	4864	0			137
						5355	9									
06		40200 X	33257	-0-	-6943	2510	1	25703	2	Y	4585	4618	0			104
						5044	9									
07		38843 X	26994	-0-	-11849	2635	1	20211	2	Y	3437	3364	0	28	8	149
						367	4	3781	9							
08		37541 X	NO RPT	-0-	-37541					Y	NO RPT					149
BARBADOS 2-3 A			WELL #:	215H	RRCID ->	290149	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	10646	PERF.11224	-		20374		
03		42160 X	31070	-0-	-11090	25472	2	70	4	Y	5025	5046	0			111
						5528	9									
04		40800 X	29878	-0-	-10922	24646	2	5232	9	Y	4756	4740	0			127
						25031	2	5260	9	Y	4782	4775	0			134
05		36921 X	30291	-0-	-6630	24440	2	4970	9	Y	4518	4549	0			103
						23662	2	430	4	Y	5094	4935	0	41	8	221
06		34350 X	29410	-0-	-4940	5603	9									
07		31651 X	29695	-0-	-1956											
08		26350 X	NO RPT	-0-	-26350					Y	NO RPT					221
SHADRACH 68 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	290247	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10679	-		20741		
03		75059 X	75059	-0-	-0-	64594	2	10465	9	Y	9514	9472	0			178
						52571	2	11099	9	Y	10090	10040	0	5	8	223
04		63670 X	63670	-0-	-0-	78209	2	10555	9	Y	9595	9611	0			207
						78745	2	194	4	Y	9254	9307	0			154
05		88764 X	88764	-0-	-0-	10179	9									
						1	1	73233	2	Y	8733	8753	0			134
*07		82840 X	82840	-0-	-0-	9606	9									
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
SHADRACH 68 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	290248	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL DEPTH	10619	PERF.11046	-		21121		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MIDWAY 45-46 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	8479	PERF.10679	-	20291			
03	64666	X	58465	-0-	-6201	-0-	228 1	48495 2	Y	5532	5508	0	7	8	79
							3657 4	6085 9							
04	64350	X	54960	-0-	-9390	-0-	206 1	48888 2	Y	5075	5082	0	4	8	68
							283 4	5583 9							
05	66495	X	54638	-0-	-11857	-0-	182 1	48945 2	Y	4806	4816	0	1	8	57
							224 4	5287 9							
06	60510	X	47303	-0-	-13207	-0-	143 1	39945 2	Y	4392	4369	0	11	8	69
							2384 4	4831 9							
07	62527	X	48356	-0-	-14171	-0-	39851 2	3402 4	Y	4639	4622	0	35	8	51
							5103 9								
08	56358	X	NO RPT	-0-	-56358	-0-			Y	NO RPT					51
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	290258	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10260	-	19737			
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-			Y	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	290259	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10487	PERF.10840	-	19472			
03	35030	X	34686	-0-	-344	-0-	135 1	28581 2	Y	3468	3449	0	4	8	50
							2155 4	3815 9							
04	33900	X	32212	-0-	-1688	-0-	119 1	28287 2	Y	3311	3314	0	2	8	45
							164 4	3642 9							
05	34255	X	31111	-0-	-3144	-0-	102 1	27377 2	Y	3188	3195	0			38
							125 4	3507 9							
06	32910	X	30247	-0-	-2663	-0-	90 1	25241 2	Y	3100	3082	0	8	8	48
							1506 4	3410 9							
07	34689	X	29125	-0-	-5564	-0-	23600 2	2015 4	Y	3191	3180	0	24	8	35
							3510 9								
08	34689	X	NO RPT	-0-	-34689	-0-			Y	NO RPT					35
QUANTUM 67 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	290322	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10987	-	18937			
03	46562	X	33816	-0-	-12746	-0-	620 1	27200 2	Y	5451	5421	0			102
							5996 9								
04	43230	X	26819	-0-	-16411	-0-	600 1	20335 2	Y	5349	5331	0	2	8	118
							5884 9								
05	43772	X	36770	-0-	-7002	-0-	620 1	30074 2	Y	5524	5523	0			119
							6076 9								
06	42360	X	37650	-0-	-4710	-0-	600 1	31152 2	Y	5292	5323	0			88
							77 4	5821 9							
*07	48211	X	48211	-0-	-0-	-0-	621 1	41767 2	Y	5294	5301	0			81
							5823 9								
08	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-			Y	NO RPT					81

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327										
XERXES 8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	290325	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10796 - 16173	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	28954 X	97	-0-	-28857	-0-	65 1	24 2	Y	7	51 0		-0-
04	20040 X	13509	-0-	-6531	-0-	1303 1	6617 2	Y	5081	4967 0	2 8	112
05	20987 X	11045	-0-	-9942	-0-	5589 9	5798 2	Y	3780	3810 0		82
06	20310 X	8879	-0-	-11431	-0-	1089 1	4688 2	Y	2910	2944 0		48
07	19468 X	7692	-0-	-11776	-0-	4158 9	3201 9	Y	3186	3185 0		49
08	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-	978 1	3234 2	Y	NO RPT			49
						12 4						
						953 1						
						3505 9						

COLLIE A WEST		WELL #: S 12H		RRCID ->	290749	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	11176 - 20378	
03	18042 X	15944	-0-	-2098	-0-	12979 3	2965 9	Y	2695	2704 0		180
04	17460 X	16158	-0-	-1302	-0-	13358 3	2800 9	Y	2545	2534 0		191
05	19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	16711 3	2783 9	Y	2530	2460 0	43 8	218
06	16890 X	13873	-0-	-3017	-0-	11478 3	2395 9	Y	2177	2313 0	9 8	73
07	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-			Y	1178	1196 0		55
08	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-			Y	NO RPT			55

PERKINS 2-2S		WELL #: 81H		RRCID ->	290752	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	9853 - 20300	
03	21359 X	19611	-0-	-1748	-0-	16916 3	2695 9	Y	2450	2476 0		164
04	20670 X	19090	-0-	-1580	-0-	16444 3	2646 9	Y	2405	2388 0		181
05	21359 X	19344	-0-	-2015	-0-	16758 3	2586 9	Y	2351	2268 0	64 8	200
06	20670 X	18659	-0-	-2011	-0-	15922 3	2737 9	Y	2488	2581 0	24 8	83
07	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-			Y	2672	2631 0		124
08	18352 X	NO RPT	-0-	-18352	-0-			Y	NO RPT			124

PERKINS 2-4S		WELL #: 12H		RRCID ->	290775	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10773 - 21342	
03	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	17472 3	3409 9	Y	3099	3125 0		207
04	19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	16498 3	3212 9	Y	2920	2908 0		219
05	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	16880 3	3222 9	Y	2929	2860 0	34 8	254
06	19020 X	18613	-0-	-407	-0-	15633 3	2980 9	Y	2709	2858 0	14 8	91
07	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-			Y	3154	3099 0		146
08	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-			Y	NO RPT			146

PERKINS 2-3S		WELL #: 32H		RRCID ->	290780	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11303 - 21384	
03	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	16320 3	2620 9	Y	2382	2389 0		159
04	18353 X	18353	-0-	-0-	-0-	15937 3	2416 9	Y	2196	2190 0		165
05	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	15476 3	2369 9	Y	2154	2080 0	55 8	184
06	18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	15525 3	2875 9	Y	2614	2684 0	27 8	87
07	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-			Y	2761	2720 0		128
08	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-			Y	NO RPT			128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
 SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	106360 X	106360	-0-	-0-	-0-	89908	2	16452	9	Y	14956	15003	0	8 8	186
04	57328 X	57328	-0-	-0-	-0-	48247	2	9081	9	Y	8255	8354	0	14 8	73
05	49530 X	49530	-0-	-0-	-0-	4322	1	36879	2	Y	7572	7562	0	50 8	33
06	51331 X	51331	-0-	-0-	-0-	4215	1	39563	2	Y	6841	6841	0	4 8	29
*07	62237 X	62237	-0-	-0-	-0-	4244	1	49828	2	Y	7423	7393	0	9 8	50
08	DLQ G-10	36167	-0-	36167	36167	3587	1	26886	2	Y	5169	5179	0		40
						8	4	5686	9						

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 Z	53574	-0-	53574	53574	1879	1	45172	2	Y	5930	5910	0	8 8	40
08	0 Z	47510	-0-	47510	101084	6523	9	1495	1	Y	5225	5224	0		41
						12	4	5748	9						

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

03	170252 X	118048	-0-	-52204	-0-	1049	1	99646	2	Y	14442	14628	0	73 8	142
04	125460 X	111464	-0-	-13996	-0-	1467	4	15886	9	Y	13556	13338	0	52 8	308
05	129642 X	112127	-0-	-17515	-0-	1060	1	94905	2	Y	13850	13619	0	261 8	278
06	118860 X	106586	-0-	-12274	-0-	587	4	14912	9	Y	12466	12403	0	119 8	222
07	122822 X	61690	-0-	-61132	-0-	1106	1	95476	2	Y	12363	12328	0	48 8	209
08	111941 X	104230	-0-	-7711	-0-	310	4	15235	9	Y	12131	12102	0		238
						1057	1	91816	2	Y					
						13713	9								
						841	4	13599	9						
						1085	1	89442	2	Y					
						359	4	13344	9						

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

03	58900 X	49708	-0-	-9192	-0-	43379	2	6329	9	Y	5754	5783	0	3 8	72
04	57000 X	30731	-0-	-26269	-0-	26695	2	4036	9	Y	3669	3702	0	6 8	33
05	57536 X	55927	-0-	-1609	-0-	1576	1	48558	2	Y	5266	5242	0	34 8	23
06	55962 X	55962	-0-	-0-	-0-	5793	9			Y	5125	5123	0	3 8	22
*07	58256 X	58256	-0-	-0-	-0-	1710	1	48579	2	Y	4891	4874	0	6 8	33
08	55924 X	47479	-0-	-8445	-0-	35	4	5638	9	Y	4490	4488	0		35
						1899	1	50977	2	Y					
						5380	9								
						1498	1	41029	2	Y					
						13	4	4939	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C		WELL #: 233H		RRCID -> 292616		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 10684		PERF.11187		- 21662	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	0	67324	-0-	67324	688266	52495 2	14829 9	Y	13481	13481 0	1 8	50	
04	748173 X	59907	-0-	-688266	-0-	46987 2	12920 9	Y	11745	11673 0	83 8	39	
05	135315 X	56725	-0-	-78590	-0-	45088 2	11637 9	Y	10579	10572 0		46	
06	130950 X	51287	-0-	-79663	-0-	41046 2	10241 9	Y	9310	9320 0		36	
07	135315 X	25567	-0-	-109748	-0-	15820 2	129 4	Y	8744	8751 0		29	
08	135315 X	47207	-0-	-88108	-0-	9618 9							
						38055 2	18 4	Y	8304	8280 0	22 8	31	
						9134 9							

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B		WELL #: 221H		RRCID -> 292637		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 10780		PERF.11203		- 21640	
03	0	76789	-0-	76789	796735	59485 2	17304 9	Y	15731	15732 0	1 8	58	
04	863650 X	66915	-0-	-796735	-0-	52068 3	14847 9	Y	13497	13415 0	95 8	45	
05	141825 X	53703	-0-	-88122	-0-	41605 3	12098 9	Y	10998	10996 0		47	
06	137250 X	62063	-0-	-75187	-0-	48580 3	13483 9	Y	12257	12256 0		48	
07	141825 X	NO RPT	-0-	-141825	-0-			Y	NO RPT			48	
08	141825 X	NO RPT	-0-	-141825	-0-			Y	NO RPT			48	

LUCY 203-204 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 292689		COMPL. DATE 12/06/2021		TOTAL DEPTH 11268		PERF.11562		- 21437	
03	0	171702	-0-	171702	702025	157759 3	13943 9	Y	12675	12650 0	59 8	48	
04	843514 X	141489	-0-	-702025	-0-	130242 3	46 4	Y	10183	10149 0	16 8	66	
						11201 9							
05	249023 X	130793	-0-	-118230	-0-	120775 3	10018 9	Y	9107	8956 0	188 8	29	
06	240990 X	106898	-0-	-134092	-0-	98695 3	8203 9	Y	7457	7396 0	65 8	25	
07	249023 X	103608	-0-	-145415	-0-	94981 2	587 4	Y	7309	7269 0	32 8	34	
						8040 9							
08	249023 X	NO RPT	-0-	-249023	-0-			Y	NO RPT			34	

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A		WELL #: 134H		RRCID -> 292705		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 10550		PERF.11194		- 21724	
03	98243 X	98243	-0-	-0-	-0-	73680 2	24563 9	Y	22330	22332 0	2 8	83	
04	93574 X	85463	-0-	-8111	-0-	65167 2	20296 9	Y	18451	18342 0	130 8	62	
05	111569 X	81455	-0-	-30114	-0-	62029 2	19426 9	Y	17660	17646 0		76	
*06	107970 X	73137	-0-	-34833	-0-	55903 2	17234 9	Y	15667	15682 0		61	
07	111569 X	37723	-0-	-73846	-0-	21342 2	174 4	Y	14734	14745 0		50	
						16207 9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50	

LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 292737		COMPL. DATE 10/05/2021		TOTAL DEPTH 10605		PERF.11509		- 20784	
03	0	64763	-0-	64763	500743	49486 2	15277 9	Y	13888	13887 0	1 8	52	
04	559682 X	58939	-0-	-500743	-0-	45185 2	13754 9	Y	12504	12426 0	88 8	42	
05	66216 X	55945	-0-	-10271	-0-	43402 2	12543 9	Y	11403	11396 0		49	
06	64080 X	NO RPT	-0-	-64080	-0-			Y	NO RPT			49	
07	66216 X	NO RPT	-0-	-66216	-0-			Y	NO RPT			49	
08	66216 X	NO RPT	-0-	-66216	-0-			Y	NO RPT			49	

LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 232H		RRCID -> 292745		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 10878		PERF.11346		- 21070	
03	0	73680	-0-	73680	621195	59812 2	13868 9	Y	12607	12608 0	1 8	47	
04	685409 X	64214	-0-	-621195	-0-	52504 2	11710 9	Y	10645	10581 0	75 8	36	
05	86180 X	59566	-0-	-26614	-0-	49236 2	10330 9	Y	9391	9387 0		40	
06	83400 X	NO RPT	-0-	-83400	-0-			Y	NO RPT			40	
07	86180 X	NO RPT	-0-	-86180	-0-			Y	NO RPT			40	
08	86180 X	NO RPT	-0-	-86180	-0-			Y	NO RPT			40	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327								
LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 132H		RRCID ->	292747	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	10637	PERF.12131 - 21556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	83339	-0-	83339	718582	67347 2	15992 9	Y	14538	14542 0 1 8 54
04	791271 X	72689	-0-	-718582	-0-	58137 2	14552 9	Y	13229	13146 0 93 8 44
05	67688 X	67688	-0-	-0-	-0-	54492 2	13196 9	Y	11996	11988 0 52
06	58560 X	NO RPT	-0-	-58560	-0-			Y	NO RPT	52
07	60512 X	NO RPT	-0-	-60512	-0-			Y	NO RPT	52
08	60512 X	NO RPT	-0-	-60512	-0-			Y	NO RPT	52

LUCY 203-204 UNIT		WELL #: 232H		RRCID ->	292748	COMPL. DATE	12/04/2021	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11311 - 21026
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 W	135142	-0-	135142	135142	121391 2	13751 9	Y	12501	12397 0 108 8 43
07	0 W	127609	-0-	127609	262751	113991 2	704 4	Y	11740	11676 0 52 8 55
						12914 9				
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	262751			Y	NO RPT	55

LONGWAY 16 UNIT		WELL #: 331H		RRCID ->	292777	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL DEPTH	11203	PERF.11653 - 21678
03	0	60611	-0-	60611	478741	51354 2	9257 9	Y	8415	8416 0 1 8 31
04	534103 X	55362	-0-	-478741	-0-	46760 2	8602 9	Y	7820	7770 0 55 8 26
05	77686 X	53949	-0-	-23737	-0-	45973 2	7976 9	Y	7251	7246 0 31
06	75180 X	NO RPT	-0-	-75180	-0-			Y	NO RPT	31
07	77686 X	NO RPT	-0-	-77686	-0-			Y	NO RPT	31
08	77686 X	NO RPT	-0-	-77686	-0-			Y	NO RPT	31

LUCY 203-204 UNIT		WELL #: 222H		RRCID ->	292816	COMPL. DATE	12/04/2021	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11168 - 20818
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	214682 X	NO RPT	-0-	-214682	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	289354 X	NO RPT	-0-	-289354	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	147443	-0-	147443	147443	132360 2	15083 9	Y	13712	13598 0 119 8 47
*07	DELQ PR	136724	-0-	136724	284167	121848 2	753 4	Y	12839	12769 0 57 8 60
						14123 9				
08	289354 X	NO RPT	-0-	-289354	-0-			Y	NO RPT	60

CASON 203-204 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	292834	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	11219	PERF.11612 - 24599
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	154813 X	NO RPT	-0-	-154813	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	208661 X	NO RPT	-0-	-208661	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	201930 X	NO RPT	-0-	-201930	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	208661 X	NO RPT	-0-	-208661	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	208661 X	NO RPT	-0-	-208661	-0-			Y	NO RPT	-0-

THOMAS 203-204 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	292937	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11121 - 24096
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	222088 X	NO RPT	-0-	-222088	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	299336 X	NO RPT	-0-	-299336	-0-			Y	NO RPT	-0-
*06	289680 X	184193	-0-	-105487	-0-	161733 2	22460 9	Y	20418	20202 0 201 8 173
*07	DELQ PR	175714	-0-	175714	175714	153643 2	702 4	Y	19426	19351 0 82 8 166
						21369 9				
08	299336 X	NO RPT	-0-	-299336	-0-			Y	NO RPT	166

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
COLGATE OPERATING, LLC														
LUCY 203-204 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 167327														
WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		221513 X	NO RPT	-0-	-221513					Y	NO RPT			-0-
05		298561 X	NO RPT	-0-	-298561					Y	NO RPT			-0-
06		288930 X	139369	-0-	-149561			124166	2	15203	9	13821	13705 0	120 8
*07	DELQ	PR	132288	-0-	132288			117450	2	726	4	12829	12760 0	57 8
								14112	9					60
08		298561 X	NO RPT	-0-	-298561					Y	NO RPT			60
PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23														
WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A														
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	102012	-0-	102012			87998	2	1290	4	11567	11401 0	166
								12724	9					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			102012						166
ST. LUCIA 17 UNIT														
WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706														
10		0	15881	-0-	15881			10730	2	21	4	4664	4643 0	1 8
								5130	9					20
11		0	59262	-0-	59262			40026	2	11	4	17477	17461 0	36
								19225	9					
12		0	63606	-0-	63606			45394	2	59	4	16503	16449 0	42 8
								18153	9					48
01		0	58328	-0-	58328			42674	2	25	4	14208	14116 0	106 8
								15629	9					34
02		0	49357	-0-	49357			36342	2	122	4	11721	11705 0	19 8
								12893	9					31
03		0	48256	-0-	48256			36515	2	11741	9	10674	10670 0	35
04		0	43316	-0-	43316			33023	2	10293	9	9357	9338 0	17 8
05		0	41588	-0-	41588			379594	2	9513	9	8648	8657 0	28
*06	417100 X		37506	-0-	-379594			29242	2	8264	9	7513	7502 0	10 8
07	46314 X		25282	-0-	-21032			17721	2	7561	9	6874	6863 0	15 8
08	46314 X	NO RPT		-0-	-46314					Y	NO RPT			25
ST. LUCIA 17 UNIT														
WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084														
10		0	58876	-0-	58876			43711	2	84	4	13710	13649 0	3 8
								15081	9					58
11		0	156834	-0-	156834			116571	2	33	4	36573	36555 0	76
								40230	9					
12		0	178003	-0-	178003			133541	2	175	4	40261	40116 0	103 8
								44287	9					118
01		0	152986	-0-	152986			114939	2	67	4	34527	34306 0	257 8
								37980	9					82
02		0	126973	-0-	126973			95023	2	318	4	28756	28714 0	47 8
								31632	9					77
03		0	122816	-0-	122816			93050	2	29766	9	27060	27049 0	88
04		0	107031	-0-	107031			81752	2	25279	9	22981	22937 0	91
05		0	102237	-0-	102237			78060	2	24177	9	21979	21998 0	72
*06	1095554 X		89798	-0-	-1005756			69033	2	20765	9	18877	18853 0	24 8
07	124000 X		59833	-0-	-64167			40488	2	19345	9	17586	17555 0	39 8
08	124000 X	NO RPT		-0-	-124000					Y	NO RPT			64

PHANTOM (WOLFCAMP) CP EXPLORATION III OPERATING,LLC B AND B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD 186304														
WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		66247 X	58673	-0-	-7574	-0-	775 1	50971 3	Y	6274	6266	1	87	
							26 4	6901 9						
04		62130 X	55316	-0-	-6814	-0-	750 1	47979 3	Y	5870	5854	1	103	
							130 4	6457 9						
05		64201 X	56894	-0-	-7307	-0-	775 1	46689 3	Y	5665	5685	1	83	
							3198 4	6232 9						
06		62130 X	40850	-0-	-21280	-0-	700 1	32624 3	Y	4088	4108	1	63	
							3029 4	4497 9						
07		65472 X	40937	-0-	-24535	-0-	775 1	34256 3	Y	4457	4461	1	59	
							1003 4	4903 9						
08		54870 X	37190	-0-	-17680	-0-	775 1	31212 3	Y	4182	4170	1	71	
							603 4	4600 9						

B AND B														
WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770														
03		39835 X	37490	-0-	-2345	-0-	775 1	31657 3	Y	4579	4572	1	64	
							21 4	5037 9						
04		38550 X	34392	-0-	-4158	-0-	750 1	28683 3	Y	4409	4395	1	78	
							109 4	4850 9						
05		39835 X	35880	-0-	-3955	-0-	775 1	27700 3	Y	4255	4271	1	62	
							2724 4	4681 9						
06		38340 X	26374	-0-	-11966	-0-	700 1	19885 3	Y	3043	3058	1	47	
							2442 4	3347 9						
07		39835 X	22768	-0-	-17067	-0-	775 1	17805 3	Y	3090	3096	1	41	
							789 4	3399 9						
08		32519 X	15001	-0-	-17518	-0-	775 1	10568 3	Y	2875	2867	1	49	
							495 4	3163 9						

LINDLEY 98														
WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259														
03		40424 X	30427	-0-	-9997	-0-	775 1	25517 3	N	3740	3732	1	52	
							21 4	4114 9						
04		37470 X	13332	-0-	-24138	-0-	750 1	10824 3	N	1552	1576	1	28	
							51 4	1707 9						
05		35867 X	21843	-0-	-14024	-0-	775 1	16497 3	N	1955	1954	1	29	
							2420 4	2151 9						
06		33390 X	24710	-0-	-8680	-0-	700 1	18733 3	N	2322	2316	1	35	
							2723 4	2554 9						
07		34503 X	26294	-0-	-8209	-0-	775 1	21473 3	N	2867	2864	1	38	
							892 4	3154 9						
08		30442 X	21279	-0-	-9163	-0-	775 1	17244 3	N	2463	2459	1	42	
							551 4	2709 9						

MURCHISON 87														
WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420														
03		25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	2856 1	12098 3	N	5006	4939	1	1530	
							5509 4	5507 9						
04		23273 X	23273	-0-	-0-	-0-	3060 1	11886 3	N	4916	5846	1	600	
							2919 4	5408 9						
05		21390 X	21110	-0-	-280	-0-	3060 1	9446 3	N	4522	4007	1	1115	
							3630 4	4974 9						
06		25140 X	21880	-0-	-3260	-0-	3060 1	9835 3	N	3982	4470	1	627	
							4605 4	4380 9						
07		25978 X	22811	-0-	-3167	-0-	3060 1	10539 3	N	4176	4330	1	473	
							4618 4	4594 9						
08		25978 X	20701	-0-	-5277	-0-	3060 1	7854 3	N	3527	3107	1	893	
							5907 4	3880 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		118947 X	87387	-0-	-31560	-0-	525 1	76472 3	Y	9421	9409 1		131
							27 4	10363 9					
04		115110 X	78083	-0-	-37027	-0-	750 1	67504 3	Y	8791	8767 1		155
							159 4	9670 9					
05		90892 X	79855	-0-	-11037	-0-	775 1	65891 3	Y	8484	8514 1		125
							3857 4	9332 9					
06		85950 X	57382	-0-	-28568	-0-	700 1	46454 3	Y	6203	6233 1		95
							3405 4	6823 9					
07		90241 X	65466	-0-	-24775	-0-	775 1	55855 3	Y	6923	6926 1		92
							1221 4	7615 9					
08		75888 X	73820	-0-	-2068	-0-	775 1	64669 3	Y	6890	6865 1		117
							797 4	7579 9					

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.111400 - 17476													
03		165664 X	59602	-0-	-106062	-0-	775 1	51558 3	N	6582	6580 1		91
							29 4	7240 9					
04		91770 X	51678	-0-	-40092	-0-	750 1	44674 3	N	5566	5559 1		98
							131 4	6123 9					
05		70680 X	51291	-0-	-19389	-0-	775 1	41523 3	N	5069	5092 1		75
							3417 4	5576 9					
06		68400 X	34216	-0-	-34184	-0-	700 1	27335 3	Y	2931	2961 1		45
							2957 4	3224 9					
07		68727 X	43721	-0-	-25006	-0-	775 1	37135 3	Y	4247	4236 1		56
							1139 4	4672 9					
08		59613 X	39666	-0-	-19947	-0-	775 1	33681 3	Y	4133	4119 1		70
							664 4	4546 9					

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777													
03		163339 X	63104	-0-	-100235	-0-	775 1	54289 3	N	7285	7272 1		101
							26 4	8014 9					
04		143520 X	61075	-0-	-82445	-0-	750 1	53310 3	N	6250	6241 1		110
							140 4	6875 9					
05		76167 X	64077	-0-	-12090	-0-	775 1	53088 3	N	5834	5858 1		86
							3797 4	6417 9					
06		69810 X	42222	-0-	-27588	-0-	700 1	34634 3	Y	3374	3408 1		52
							3177 4	3711 9					
07		71982 X	54672	-0-	-17310	-0-	775 1	47302 3	Y	4888	4875 1		65
							1218 4	5377 9					
08		64077 X	50783	-0-	-13294	-0-	775 1	44034 3	Y	4771	4755 1		81
							726 4	5248 9					

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450													
03		182683 X	36641	-0-	-146042	-0-	775 1	30646 3	N	4725	4716 1		66
							22 4	5198 9					
04		82440 X	36595	-0-	-45845	-0-	750 1	31225 3	N	4087	4081 1		72
							124 4	4496 9					
05		52514 X	30128	-0-	-22386	-0-	775 1	22922 3	N	3702	3720 1		54
							2359 4	4072 9					
06		50820 X	21757	-0-	-29063	-0-	750 1	16299 3	Y	2317	2335 1		36
							2159 4	2549 9					
07		46779 X	23248	-0-	-23531	-0-	775 1	18654 3	Y	2822	2821 1		37
							715 4	3104 9					
08		37820 X	20309	-0-	-17511	-0-	775 1	16057 3	Y	2762	2752 1		47
							439 4	3038 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	167431	X	80033	-0-	-87398	-0-	400 1	69085 3	N	9567	9561 1		133
							24 4	10524 9					
04	162030	X	74400	-0-	-87630	-0-	750 1	64138 3	N	8506	8489 1		150
							155 4	9357 9					
05	167431	X	71118	-0-	-96313	-0-	775 1	58179 3	N	7661	7698 1		113
							3737 4	8427 9					
06	84480	X	50688	-0-	-33792	-0-	750 1	41001 3	Y	5162	5196 1		79
							3259 4	5678 9					
07	86304	X	59638	-0-	-26666	-0-	775 1	51222 3	Y	5943	5943 1		79
							1104 4	6537 9					
08	80042	X	71404	-0-	-8638	-0-	775 1	62796 3	Y	6397	6367 1		109
							796 4	7037 9					

LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208													
03	296670	X	264294	-0-	-32376	-0-	254923 3	70 4	N	8455	8461 1		118
							9301 9						
04	287100	X	217654	-0-	-69446	-0-	210327 3	306 4	N	6383	6388 1		113
							7021 9						
05	296670	X	202817	-0-	-93853	-0-	189343 3	6862 4	N	6011	6036 1		88
							6612 9						
06	287100	X	167604	-0-	-119496	-0-	155173 3	6917 4	N	5013	5024 1		77
							5514 9						
07	289044	X	59643	-0-	-229401	-0-	56281 3	671 4	N	2446	2490 1		33
							2691 9						
08	264306	X	143145	-0-	-121161	-0-	575 1	136186 3	N	4718	4671 1		80
							1194 4	5190 9					

B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024													
03	197222	X	47379	-0-	-149843	-0-	775 1	40526 3	Y	5505	5493 1		76
							22 4	6056 9					
04	190860	X	43981	-0-	-146879	-0-	750 1	37771 3	Y	4850	4841 1		85
							125 4	5335 9					
05	75299	X	45465	-0-	-29834	-0-	775 1	36289 3	Y	4682	4698 1		69
							3251 4	5150 9					
06	65490	X	33370	-0-	-32120	-0-	700 1	26151 3	Y	3378	3395 1		52
							2803 4	3716 9					
07	54064	X	28385	-0-	-25679	-0-	775 1	22809 3	Y	3588	3592 1		48
							854 4	3947 9					
08	47368	X	17581	-0-	-29787	-0-	775 1	12821 3	Y	3209	3202 1		55
							455 4	3530 9					

CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463													
03	120435	X	41632	-0-	-78803	-0-	775 1	35082 3	N	5231	5224 1		73
							21 4	5754 9					
04	116550	X	38410	-0-	-78140	-0-	750 1	32252 3	N	4808	4796 1		85
							119 4	5289 9					
05	120435	X	31861	-0-	-88574	-0-	775 1	23590 3	N	4516	4535 1		66
							2528 4	4968 9					
06	52170	X	25833	-0-	-26337	-0-	750 1	19396 3	Y	3063	3082 1		47
							2318 4	3369 9					
07	48143	X	28782	-0-	-19361	-0-	775 1	23710 3	Y	3123	3129 1		41
							862 4	3435 9					
08	41633	X	24922	-0-	-16711	-0-	775 1	20559 3	Y	2784	2778 1		47
							526 4	3062 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.//	71052 900 194397	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	280639	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9728	-		16717
03	5456 X	2400	-0-	-3056	-0-	2158	12 4	209	295	1	7	8		20
04	45067 X	45067	-0-	-0-	-0-	4045	34543 3	5718	5626	1				112
05	59350 X	59350	-0-	-0-	-0-	3830	49727 3	5151	5081	1	30	8		152
06	51755 X	51755	-0-	-0-	-0-	4307	42624 3	4326	4304	1	55	8		119
07	51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	5335	42379 3	3631	3572	1	28	8		150
08	59365 X	43649	-0-	-15716	-0-	3563	36045 3	3556	3342	1	23	8		341

FORTRESS STATE UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	284168	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9164	-		15454
03	15779 X	4771	-0-	-11008	-0-	1856	1860 3	674	559	1	90	8		95
04	43720 X	43720	-0-	-0-	-0-	1170	39492 3	2641	2121	1	271	8		344
05	55318 X	55318	-0-	-0-	-0-	52736	2582 9	2347	2412	1	196	8		83
06	24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	23136	1318 9	1198	929	1	100	8		252
07	29512 X	24201	-0-	-5311	-0-	22932	1269 9	1154	1101	1	137	8		168
08	55304 X	29803	-0-	-25501	-0-	28367	59 4	1252	1088	1	91	8		241

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	20H	RRCID ->	286369	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	9611	PERF.	9850	-		21643
03	40362 X	-0-	-0-	-40362	-0-			-0-						-0-
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			-0-						-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	1				-0-

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	286370	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9992	-		21839
03	59551 X	17715	-0-	-41836	-0-	6108	9063 3	2291	2280	1	26	8		125
04	36660 X	30215	-0-	-6445	-0-	3225	24776 3	1888	1985	1				28
05	45650 X	45650	-0-	-0-	-0-	3105	40316 3	1933	1904	1	20	8		37
06	33510 X	13635	-0-	-19875	-0-	1189	11771 3	597	621	1	11	8		2
07	34627 X	373	-0-	-34254	-0-	39	309 3	22	20	1	1	8		3
08	43958 X	37980	-0-	-5978	-0-	3252	32902 3	1553	1387	1	24	8		145

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TOMAHAWK		WELL #:		10H	RRCID ->	286374	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	9830	- 20155			
03		29698 X	23792	-0-	-5906	-0-	20261 3 2989 9	542 4	Y	2717	2769	1	42 8		88	
04		28740 X	22244	-0-	-6496	-0-	19752 3 2257 9	235 4	Y	2052	2068	1			72	
05		28179 X	22351	-0-	-5828	-0-	19792 3 2335 9	224 4	Y	2123	2085	1	34 8		76	
06		26130 X	19814	-0-	-6316	-0-	17458 3 2323 9	33 4	Y	2112	2060	1	65 8		63	
07		25885 X	18587	-0-	-7298	-0-	16380 3 1962 9	245 4	Y	1784	1689	1	33 8		125	
08		20367 X	13952	-0-	-6415	-0-	12568 3 1274 9	110 4	Y	1158	1152	1	28 8		103	
TOMAHAWK		WELL #:		11H	RRCID ->	286401	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9973	- 20277			
03		77810 X	69682	-0-	-8128	-0-	996 1 1864 4	62961 3	Y	3510	3611	1	11 8		40	
04		75300 X	68789	-0-	-6511	-0-	1500 1 839 4	62784 3	Y	3333	3350	1			23	
05		74741 X	72005	-0-	-2736	-0-	1550 1 837 4	65905 3	Y	3375	3314	1	7 8		77	
06		71010 X	70753	-0-	-257	-0-	1500 1 140 4	65501 3	Y	3284	3289	1	14 8		58	
07		71083 X	70865	-0-	-218	-0-	1550 1 1094 4	64684 3	Y	3215	3085	1	7 8		181	
08		70587 X	67685	-0-	-2902	-0-	1539 1 614 4	62387 3	Y	2859	2782	1	5 8		253	
TOMAHAWK		WELL #:		12H	RRCID ->	286416	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9594	PERF.	9769	- 20083			
03		44552 X	44552	-0-	-0-	-0-	548 1 1025 4	37792 3	Y	4715	4791	1	46 8		55	
04		37737 X	37737	-0-	-0-	-0-	33331 3 4010 9	396 4	Y	3645	3671	1			29	
05		37864 X	37864	-0-	-0-	-0-	33612 3 3872 9	380 4	Y	3520	3458	1	34 8		57	
06		43080 X	36687	-0-	-6393	-0-	32964 3 3660 9	63 4	Y	3327	3285	1	64 8		35	
07		44547 X	41813	-0-	-2734	-0-	36869 3 4392 9	552 4	Y	3993	3797	1	31 8		200	
*08		40410 X	40410	-0-	-0-	-0-	36104 3 3991 9	315 4	Y	3628	3524	1	26 8		278	
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	286480	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	9835	- 14207			
03		34937 X	12545	-0-	-22392	-0-	4524 1 20 4	4769 3	Y	2938	3014	1	11 8		144	
04		25500 X	18749	-0-	-6751	-0-	3601 1 168 4	11869 3	Y	2828	2950	1			22	
05		32209 X	22198	-0-	-10011	-0-	3396 1 112 4	15892 3	Y	2544	2513	1	8 8		45	
06		31170 X	24874	-0-	-6296	-0-	4627 1 70 4	17071 3	Y	2824	2802	1	15 8		52	
07		32209 X	20243	-0-	-11966	-0-	5145 1 132 4	13079 3	Y	1715	1723	1	7 8		37	
08		21018 X	19656	-0-	-1362	-0-	3597 1 131 4	13827 3	Y	1910	1785	1	7 8		155	

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20H		RRCID ->	286482	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	10899	-		17056		
03	53390	X	53390	-0-	-0-	-0-	2817 1	43404 3	Y	5677	4760	1	450	8	495	
							924 4	6245 9								
04	51843	X	51843	-0-	-0-	-0-	3005 1	43782 3	Y	4084	3678	1	340	8	561	
							564 4	4492 9								
05	53853	X	53853	-0-	-0-	-0-	3361 1	45473 3	Y	4177	3852	1	235	8	651	
							424 4	4595 9								
06	53030	X	53030	-0-	-0-	-0-	2891 1	45138 3	Y	4038	3668	1	354	8	667	
							559 4	4442 9								
07	53568	X	52977	-0-	-591	-0-	2983 1	44684 3	Y	4098	3662	1	319	8	784	
							802 4	4508 9								
08	52731	X	47736	-0-	-4995	-0-	3238 1	40522 3	Y	2880	2600	1	226	8	838	
							808 4	3168 9								
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID ->	287237	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	9900	-		17899		
03	77595	X	77595	-0-	-0-	-0-	3051 1	70562 3	Y	3313	3361	1	8	8	6	
							338 4	3644 9								
04	81186	X	81186	-0-	-0-	-0-	3828 1	72631 3	Y	3231	3203	1			34	
							1173 4	3554 9								
05	77686	X	66909	-0-	-10777	-0-	3695 1	58783 3	Y	3129	3097	1	6	8	60	
							989 4	3442 9								
06	75180	X	63493	-0-	-11687	-0-	3607 1	55615 3	Y	2743	2770	1	12	8	21	
							1254 4	3017 9								
07	77686	X	62321	-0-	-15365	-0-	3670 1	54435 3	Y	2799	2741	1	5	8	74	
							1137 4	3079 9								
08	70866	X	64800	-0-	-6066	-0-	3613 1	57507 3	Y	2788	2786	1	5	8	71	
							613 4	3067 9								
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID ->	287238	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9673	-		17879		
03	62180	X	62180	-0-	-0-	-0-	1821 1	54206 3	Y	5410	5344	1	20	8	118	
							202 4	5951 9								
04	59346	X	59346	-0-	-0-	-0-	81 1	53323 3	Y	4812	4773	1			157	
							649 4	5293 9								
05	52279	X	52279	-0-	-0-	-0-	38 1	46311 3	Y	4866	4814	1	16	8	193	
							577 4	5353 9								
06	50400	X	48443	-0-	-1957	-0-	35 1	42994 3	Y	4269	4299	1	30	8	133	
							718 4	4696 9								
07	52080	X	49426	-0-	-2654	-0-	30 1	43966 3	Y	4324	4228	1	15	8	214	
							674 4	4756 9								
08	56792	X	47131	-0-	-9661	-0-	8 1	42320 3	Y	4060	4065	1	13	8	196	
							337 4	4466 9								
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID ->	287240	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9921	-		18147		
03	75916	X	75916	-0-	-0-	-0-	3034 1	69797 3	Y	2499	2537	1	8	8	16	
							336 4	2749 9								
04	72150	X	70641	-0-	-1509	-0-	3455 1	63613 3	Y	2285	2266	1			35	
							1059 4	2514 9								
05	74555	X	62889	-0-	-11666	-0-	3567 1	55828 3	Y	2308	2283	1	6	8	54	
							955 4	2539 9								
06	72150	X	58698	-0-	-13452	-0-	3397 1	51977 3	Y	1948	1968	1	10	8	24	
							1181 4	2143 9								
07	74555	X	59263	-0-	-15292	-0-	3565 1	52420 3	Y	1975	1933	1	5	8	61	
							1105 4	2173 9								
08	61566	X	56281	-0-	-5285	-0-	3061 1	50838 3	Y	1693	1701	1	4	8	49	
							520 4	1862 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 21H		RRCID -> 287250		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	53351 X	40273	-0-	-13078	-0-	3795 1 1250 4	32563 3 2665 9		Y	2423	2004 1	268 8		162
04	29940 X	23963	-0-	-5977	-0-	3113 1 584 4	19247 3 1019 9		Y	926	691 1	251 8		146
05	30969 X	30658	-0-	-311	-0-	2739 1 344 4	25069 3 2506 9		Y	2278	2008 1	177 8		239
06	62311 X	62311	-0-	-0-	-0-	3436 1 665 4	53642 3 4568 9		Y	4153	3645 1	306 8		441
07	59528 X	59528	-0-	-0-	-0-	3427 1 922 4	51345 3 3834 9		Y	3485	3160 1	238 8		528
*08	51907 X	51907	-0-	-0-	-0-	3552 1 887 4	44451 3 3017 9		Y	2743	2433 1	164 8		674
MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287253		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137				
03	71685 X	71685	-0-	-0-	-0-	3801 1 1252 4	58822 3 7810 9		Y	7100	6283 1	591 8		294
04	62106 X	62106	-0-	-0-	-0-	3544 1 666 4	51746 3 6150 9		Y	5591	5048 1	447 8		390
05	61697 X	61697	-0-	-0-	-0-	3883 1 490 4	52632 3 4692 9		Y	4265	3890 1	333 8		432
06	65435 X	65435	-0-	-0-	-0-	3537 1 684 4	55223 3 5991 9		Y	5446	4831 1	510 8		537
07	64843 X	64843	-0-	-0-	-0-	3649 1 981 4	54656 3 5557 9		Y	5052	4488 1	432 8		669
*08	59297 X	59297	-0-	-0-	-0-	3988 1 996 4	49916 3 4397 9		Y	3997	3602 1	353 8		711
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		WELL #: 13H		RRCID -> 290757		COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213				
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	1602 1 1117 9	1575 2		Y	1015	964 0			51
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	1521 1 674 9	486 2		Y	613	629 0	4 8		31
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	1627 1 1427 9	1401 2		Y	1297	1278 0	2 8		48
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	1560 1 99 4	2054 2 1379 9		Y	1254	1265 0	1 8		36
05	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	1946 1 87 4	4838 2 1199 9		Y	1090	1101 0			25
06	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	2156 1 1054 4	4499 2 1117 9		Y	1015	1010 0			30
07	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	2092 1 1013 9	3814 2		Y	921	921 0			30
*08	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	2282 1 215 4	4475 2 1189 9		Y	1081	1076 0	1 8		34

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 73H		RRCID -> 290771		COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	2405	1	4092	2	Y	1320	1317	0	10 8 49
04	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	1452	9	2268	1	Y	1113	1128	0	2 8 32
05	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	214	4	2197	1	Y	1058	1066	0	24
06	7680 X	6887	-0-	-793	-0-	89	4	2098	1	Y	1104	1096	0	32
07	8401 X	7155	-0-	-1246	-0-	678	4	1626	1	Y	996	994	0	1 8 33
*08	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	1096	9	2136	1	Y	1142	1138	0	1 8 36
						242	4	242	4					
H.B. MORRISON		WELL #: 15H		RRCID -> 290772		COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252				
03	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	2003	1	2334	2	Y	2176	2177	0	9 8 80
04	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	2394	9	1437	1	Y	1977	1997	0	3 8 57
05	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	189	4	1410	1	Y	1892	1905	0	1 8 43
06	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	128	4	2197	1	Y	1719	1711	0	1 8 50
07	7967 X	7836	-0-	-131	-0-	499	4	864	1	Y	1964	1945	0	4 8 65
*08	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	2160	9	2089	1	Y	2169	2164	0	2 8 68
						255	4	255	4					
H.B. MORRISON		WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428				
03	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	3257	1	18043	2	Y	1472	1470	0	9 8 54
04	18356 X	18356	-0-	-0-	-0-	1619	9	2395	1	Y	1451	1461	0	2 8 42
05	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	661	4	2125	1	Y	1682	1685	0	1 8 38
06	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	107	4	2100	1	Y	1386	1383	0	41
07	9269 X	7214	-0-	-2055	-0-	1115	4	1711	1	Y	1132	1134	0	2 8 37
*08	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	1245	9	2380	1	Y	1322	1317	0	1 8 41
						250	4	250	4					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854 WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015				TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854													
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	284745	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	9433	PERF.	9607	- 18540					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
03	14B2	EXT	16720	-0-	16720	15766	3	226	4	Y	662	1250	0	18	8	74	
04	14B2	EXT	40575	-0-	40575	36069	3	1100	4	Y	3096	2928	0			242	
05	14B2	EXT	46480	-0-	46480	103775	3999	1	37986	3	Y	3582	3692	0		132	
06	161739	X	57964	-0-	-103775	-0-	555	4	3940	9							
07	119808	X	119808	-0-	-0-	-0-	2670	1	50767	3	Y	3705	3689	0	4	8	144
08	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-	451	4	4076	9							
							1045	4	4304	9	Y	NO RPT					107
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID ->	289438	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9910	- 17559					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						381
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						381
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						381
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						381
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						381
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						381
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID ->	289535	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9661	- 17133					
03	66929	X	28117	-0-	-38812	-0-	273	1	24791	3	Y	2369	2267	0	54	8	56
04	63965	X	63965	-0-	-0-	-0-	447	4	2606	9							
05	49395	X	49395	-0-	-0-	-0-	190	1	56900	3	Y	5669	5652	0			73
06	29340	X	25117	-0-	-4223	-0-	639	4	6236	9							
07	66092	X	10514	-0-	-55578	-0-	2666	1	42358	3	Y	3920	3915	0	5	8	73
08	66092	X	NO RPT	-0-	-66092	-0-	59	4	4312	9							
							1080	1	22162	3	Y	1684	1709	0	9	8	39
							23	4	1852	9							
							1635	1	8576	3	Y	193	207	0	18	8	7
							91	4	212	9	Y	NO RPT					7
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802BH		RRCID ->	289637	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	N/A						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1601AH		RRCID ->	289671	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	9993	- 17094					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						66
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						66

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1804AH	RRCID ->	289687	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9647	-	17306
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	23808 X	5710	-0-	-18098	-0-	184 1	5199 3	278 9	Y	253	209 0	40 8		5
						49 4	278 9							
04	29042 X	29042	-0-	-0-	-0-	265 1	26383 3	2079 9	Y	1890	1871 0			24
						315 4	2079 9							
05	20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	2666 1	16859 3	1187 9	Y	1079	1079 0	4 8		20
						17 4	1187 9							
06	13590 X	7634	-0-	-5956	-0-	1080 1	6373 3	172 9	Y	156	165 0	7 8		4
						9 4	172 9							
07	30008 X	5622	-0-	-24386	-0-	1603 1	3918 3	67 9	Y	61	46 0	18 8		1
						34 4	67 9							
08	30008 X	NO RPT	-0-	-30008	-0-				Y	NO RPT				1
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1006AH	RRCID ->	290687	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9982	-	16020
03	44856 X	44856	-0-	-0-	-0-	243 1	39054 3	4833 9	Y	4394	4277 0	31 8		106
						726 4	4833 9							
04	42126 X	42126	-0-	-0-	-0-	264 1	37842 3	3751 9	Y	3410	3471 0			45
						269 4	3751 9							
05	37324 X	26917	-0-	-10407	-0-	2046 1	22917 3	1946 9	Y	1769	1779 0	2 8		33
						8 4	1946 9							
06	40500 X	27639	-0-	-12861	-0-	1380 1	23958 3	2273 9	Y	2066	2047 0	5 8		47
						28 4	2273 9							
07	44857 X	20148	-0-	-24709	-0-	1806 1	16372 3	1788 9	Y	1625	1609 0	12 8		51
						182 4	1788 9							
08	44857 X	NO RPT	-0-	-44857	-0-				Y	NO RPT				51
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1004AH	RRCID ->	290750	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	9819	-	16175
03	54629 X	54629	-0-	-0-	-0-	222 1	47930 3	5526 9	Y	5024	4861 0	49 8		120
						951 4	5526 9							
04	29560 X	29560	-0-	-0-	-0-	266 1	26660 3	2341 9	Y	2128	2219 0			29
						293 4	2341 9							
05	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	2046 1	15491 3	1146 9	Y	1042	1048 0	3 8		20
						7 4	1146 9							
06	49560 X	17844	-0-	-31716	-0-	1380 1	15126 3	1310 9	Y	1191	1177 0	7 8		27
						28 4	1310 9							
07	54622 X	17513	-0-	-37109	-0-	1854 1	14221 3	1400 9	Y	1273	1227 0	34 8		39
						38 4	1400 9							
08	49817 X	NO RPT	-0-	-49817	-0-				Y	NO RPT				39
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0504AH	RRCID ->	291199	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9816	-	18702
03	73749 X	-0-	-0-	-73749	-0-				Y	10	1 0	10 8		27
04	134400 X	7	-0-	-134393	-0-	7 3			Y	-0-				27
05	138880 X	1250	-0-	-137630	-0-	1240 1	10 3		Y	-0-				27
06	112620 X	3571	-0-	-109049	-0-	1590 1	1981 9		Y	1801	1755 0	5 8		68
07	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				Y	6102	6007 0			163
08	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT				163

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 904AH		RRCID -> 291200		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
03	15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	12	1	14993	3	Y	411	562	0	55	8	14
						205	4	452	9							
04	28950 X	15627	-0-	-13323	-0-	10	1	14661	3	Y	719	724	0			9
						165	4	791	9							
05	29915 X	12389	-0-	-17526	-0-	1767	1	10210	3	Y	359	357	0	4	8	7
						17	4	395	9							
06	26640 X	7770	-0-	-18870	-0-	720	1	6879	3	Y	145	142	0	7	8	3
						11	4	160	9							
07	27528 X	8266	-0-	-19262	-0-	1624	1	6404	3	Y	185	164	0	19	8	5
						34	4	204	9							
08	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					5
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0506AH		RRCID -> 291211		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586						
03	69502 X	53309	-0-	-16193	-0-	28	1	48128	3	Y	4607	4657	0	18	8	275
						85	4	5068	9							
04	122850 X	21146	-0-	-101704	-0-	21	1	18220	3	Y	1650	1778	0			147
						1090	4	1815	9							
05	126945 X	81052	-0-	-45893	-0-	1984	1	71656	3	Y	6017	5952	0			212
						793	4	6619	9							
06	99930 X	79345	-0-	-20585	-0-	73156	3	467	4	Y	5202	5206	0	5	8	203
						5722	9									
07	98270 X	34493	-0-	-63777	-0-	8056	1	25056	3	Y	953	1126	0			30
						333	4	1048	9							
08	53320 X	NO RPT	-0-	-53320	-0-					Y	NO RPT					30
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID -> 291213		COMPL. DATE 02/27/2021				TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316						
03	30194 X	11419	-0-	-18775	-0-	350	1	10198	3	Y	729	669	0	45	8	17
						69	4	802	9							
04	31816 X	31816	-0-	-0-	-0-	312	1	28454	3	Y	2498	2483	0			32
						302	4	2748	9							
05	24769 X	19253	-0-	-5516	-0-	2356	1	15291	3	Y	1430	1431	0	4	8	27
						33	4	1573	9							
06	23880 X	9089	-0-	-14791	-0-	1080	1	7252	3	Y	686	689	0	8	8	16
						2	4	755	9							
07	32891 X	5865	-0-	-27026	-0-	2212	1	3105	3	Y	496	476	0	21	8	15
						2	4	546	9							
08	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT					15
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 902AH		RRCID -> 291214		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703						
03	24242 X	22356	-0-	-1886	-0-	11	1	20321	3	Y	1540	1469	0	43	8	36
						330	4	1694	9							
04	36008 X	36008	-0-	-0-	-0-	11	1	33003	3	Y	2360	2365	0			31
						398	4	2596	9							
05	39835 X	20695	-0-	-19140	-0-	1767	1	17609	3	Y	1174	1179	0	4	8	22
						28	4	1291	9							
06	38160 X	16651	-0-	-21509	-0-	720	1	14820	3	Y	986	978	0	8	8	22
						26	4	1085	9							
07	37200 X	16126	-0-	-21074	-0-	2115	1	12800	3	Y	1036	1005	0	21	8	32
						71	4	1140	9							
08	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					32

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854													
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 906AH		RRCID ->	291215	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9833 - 16128				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		22925 X	22925	-0-	-0-	12 1	20768 3	Y	1689	1619 0	39 8	40			
						287 4	1858 9								
04		23477 X	23477	-0-	-0-	10 1	21540 3	Y	1567	1586 0		21			
						203 4	1724 9								
05		27001 X	17073	-0-	-9928	1767 1	14439 3	Y	769	773 0	3 8	14			
						21 4	846 9								
06		24600 X	17270	-0-	-7330	720 1	15401 3	Y	1025	1009 0	7 8	23			
						21 4	1128 9								
07		24273 X	14873	-0-	-9400	2133 1	11722 3	Y	866	844 0	18 8	27			
						65 4	953 9								
08		24273 X	NO RPT	-0-	-24273			Y	NO RPT			27			

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1806AH		RRCID ->	291216	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	9709 - 17284				
03		22847 X	11760	-0-	-11087	292 1	10520 3	Y	562	503 0	51 8	12			
						330 4	618 9								
04		47150 X	47150	-0-	-0-	287 1	43112 3	Y	2939	2913 0		38			
						518 4	3233 9								
05		25599 X	25599	-0-	-0-	2356 1	21602 3	Y	1457	1463 0	5 8	27			
						38 4	1603 9								
06		15909 X	15909	-0-	-0-	1080 1	13902 3	Y	831	828 0	11 8	19			
						13 4	914 9								
07		48732 X	14123	-0-	-34609	2238 1	11012 3	Y	744	715 0	25 8	23			
						55 4	818 9								
08		48732 X	NO RPT	-0-	-48732			Y	NO RPT			23			

EOG RESOURCES, INC.		253162		HARRISON RANCH 56		WELL #:	1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	10906 - 15272
03		17639 X	5111	-0-	-12528	5070 2	41 9	Y	37	14 1		128			
04		17070 X	15238	-0-	-1832	14898 2	340 9	Y	309	223 1		214			
05		17639 X	16990	-0-	-649	16650 2	340 9	Y	309	208 1		315			
06		16547 X	16547	-0-	-0-	16138 2	409 9	Y	372	573 1		114			
07		18276 X	18276	-0-	-0-	18028 2	248 9	Y	225	10 1	1 8	328			
*08		18198 X	18198	-0-	-0-	92 1	17812 2	Y	267	375 1		220			
						294 9									

BUFFALO 55-5-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	9434 - 14085			
03		16430 X	9620	-0-	-6810	9424 2	196 9	N	178	183 1	4 8	283			
04		14550 X	13353	-0-	-1197	13078 2	275 9	N	250	370 1		163			
05		14663 X	12230	-0-	-2433	11971 2	259 9	N	235			398			
06		13740 X	9755	-0-	-3985	9483 2	272 9	N	247	363 1	69 8	213			
07		13795 X	11795	-0-	-2000	11509 2	2 4	N	258	190 1		281			
						284 9									
08		13795 X	11178	-0-	-2617	10898 2	26 4	N	231	176 1	11 8	325			
						254 9									

STATE GATEWAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9653 - 16055			
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284			
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284			
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284			
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284			
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			284			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	18910 X	18446	-0-	-464	-0-	187 1	15894 2	10 4	2355 9	Y	2141	2100 0	37 1	125	
04	21126 X	21126	-0-	-0-	-0-	257 1	18136 2	135 4	2598 9	Y	2362	2315 0	34 1	136	
05	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	262 1	19853 2	20 4	2642 9	Y	2402	2365 0	25 1	148	
06	22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	270 1	19250 2	25 4	2705 9	Y	2459	2439 0	18 1	148	
07	21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	219 1	18819 2	58 4	2499 9	Y	2272	2246 0	9 1	160	
*08	25606 X	25606	-0-	-0-	-0-	224 1	22624 2	15 4	2743 9	Y	2494	2342 0	15 1	297	

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

03	18135 X	18056	-0-	-79	-0-	205 1	15995 2	11 4	1845 9	Y	1677	1601 0	48 1	97
04	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	187 1	16852 2	99 4	1841 9	Y	1674	1634 0	40 1	95
05	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	210 1	17733 2	16 4	1982 9	Y	1802	1758 0	29 1	110
06	19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	217 1	17269 2	20 4	1547 9	Y	1406	1405 0	21 1	84
07	18135 X	16572	-0-	-1563	-0-	162 1	14745 2	42 4	1623 9	Y	1475	1443 0	9 1	103
*08	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	170 1	17887 2	11 4	1140 9	Y	1036	1001 0	16 1	122

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

03	11036 X	3376	-0-	-7660	-0-	3280 2	26 4	70 9		Y	64	357 1		177
04	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	14640 2	68 4	597 9		Y	543	547 1	1 8	172
05	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	11863 2	16 4	497 9		Y	452	352 1		272
06	6840 X	6375	-0-	-465	-0-	6117 2	18 4	240 9		Y	218	182 1	1 8	307
07	15810 X	8399	-0-	-7411	-0-	7952 2	447 9			Y	406	349 1	1 8	363
08	15810 X	8228	-0-	-7582	-0-	7717 2	118 4	393 9		Y	357	366 1		354

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162										
STATE HARRISON RANCH 56			WELL #:		303H	RRCID ->	283305	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10785 - 15593		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		13919 X	7386	-0-	-6533	-0-	7170	2	216 9	Y	196	20	1		299
04		23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	22480	2	660 9	Y	600	748	1		151
05		17887 X	13662	-0-	-4225	-0-	13219	2	443 9	Y	403	191	1		363
06		17310 X	12643	-0-	-4667	-0-	12215	2	428 9	Y	389	530	1	1 8	221
07		20305 X	12913	-0-	-7392	-0-	12391	2	1 4	Y	474	356	1	1 8	338
							521	9							
08		23901 X	15666	-0-	-8235	-0-	14707	2	13 4	Y	860	710	1		488
							946	9							

STATE HARRISON RANCH 56			WELL #:		1401H	RRCID ->	283306	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	11007 - 16005		
03		23374 X	9399	-0-	-13975	-0-	8869	2	71 4	Y	417	205	1		435
							459	9							
04		36123 X	36123	-0-	-0-	-0-	2	1	35522 2	Y	395	438	1	1 8	391
							164	4	435 9						
05		24428 X	20103	-0-	-4325	-0-	19785	2	26 4	Y	265	204	1		452
							292	9							
06		23640 X	14146	-0-	-9494	-0-	13982	2	42 4	Y	111	361	1	1 8	201
							122	9							
07		37324 X	20680	-0-	-16644	-0-	20446	2	234 9	Y	213	10	1	2 8	402
08		37324 X	12583	-0-	-24741	-0-	12417	2	157 4	Y	8	8	1		402
							9	9							

STATE HARRISON RANCH 56			WELL #:		1402H	RRCID ->	283307	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	10136	PERF.	10206 - 14701		
03		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-				Y	97	175	1		202
04		11700 X	11560	-0-	-140	-0-	10611	2	49 4	Y	818	729	1		291
							900	9							
05		11780 X	11281	-0-	-499	-0-	10296	2	14 4	Y	883	877	1		297
							971	9							
06		9150 X	6925	-0-	-2225	-0-	6452	2	19 4	Y	413	522	1	1 8	187
							454	9							
07		11935 X	8099	-0-	-3836	-0-	7166	2	933 9	Y	848	698	1	2 8	335
08		11935 X	6705	-0-	-5230	-0-	5975	2	96 4	Y	576	520	1		391
							634	9							

STATE HARRISON RANCH 56			WELL #:		1403H	RRCID ->	283308	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	10277 - 15276		
03		10912 X	3991	-0-	-6921	-0-	3455	2	28 4	Y	462	10	1		502
							508	9							
04		10560 X	7888	-0-	-2672	-0-	7215	2	33 4	Y	582	846	1		238
							640	9							
05		10912 X	7788	-0-	-3124	-0-	7000	2	9 4	Y	708	352	1		594
							779	9							
06		6810 X	1887	-0-	-4923	-0-	1741	2	5 4	Y	128	515	1		207
							141	9							
07		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-				Y	241	171	1		277
08		8153 X	7551	-0-	-602	-0-	6400	2	81 4	Y	973	878	1	1 8	371
							1070	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	87				302
04	21600 X	11352	-0-	-10248	-0-	11089	2	51	4	Y	193	192	1	1 8	302
05	22320 X	16732	-0-	-5588	-0-	16432	2	22	4	Y	253	195	1		360
06	21000 X	12164	-0-	-8836	-0-	11916	2	36	4	Y	193	186	1	1 8	366
07	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	22168	2	299	9	Y	272	186	1	3 8	449
*08	23611 X	23611	-0-	-0-	-0-	23045	2	309	4	Y	234	186	1		497

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

03	24146 X	24146	-0-	-0-	-0-	351	1	20882	2	Y	2632	2562	0	69 1	153
04	22260 X	21373	-0-	-887	-0-	300	1	18423	2	Y	2265	2239	0	48 1	129
05	25552 X	25552	-0-	-0-	-0-	377	1	22304	2	Y	2584	2515	0	40 1	158
06	24936 X	24936	-0-	-0-	-0-	389	1	21781	2	Y	2482	2460	0	29 1	149
07	23622 X	14022	-0-	-9600	-0-	189	1	12313	2	Y	1337	1381	0	8 1	94
08	25544 X	13094	-0-	-12450	-0-	178	1	11367	2	Y	1397	1314	0	11 1	166

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

03	21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	2277	1	16613	2	Y	2204	2142	0	40 1	125
04	19260 X	18679	-0-	-581	-0-	2407	1	13982	2	Y	2082	2056	0	33 1	116
05	19902 X	18724	-0-	-1178	-0-	3673	1	12891	2	Y	1964	1928	0	21 1	131
06	19260 X	13247	-0-	-6013	-0-	1224	1	10598	2	Y	1271	1196	0	13 1	192
07	19902 X	15196	-0-	-4706	-0-	16	1	13228	2	Y	1774	1758	0	8 1	196
08	19840 X	18551	-0-	-1289	-0-	555	1	15754	2	Y	2038	1988	0	14 1	232

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

03	21948 X	21926	-0-	-22	-0-	18604	2	15	4	Y	3006	2969	0	41 1	58
04	24485 X	24485	-0-	-0-	-0-	20749	2	58	4	Y	3344	3300	0	36 1	63
05	27401 X	27401	-0-	-0-	-0-	23423	2	180	4	Y	3453	3418	0	28 1	70
06	22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	19551	2	107	4	Y	2782	2765	0	17 1	68
07	30361 X	30361	-0-	-0-	-0-	25342	2	62	4	Y	4506	4460	0	11 1	98
*08	28589 X	28589	-0-	-0-	-0-	24436	2	27	4	Y	3751	3716	0	18 1	115

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250						
03	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	14818 2527	2 9	11	4	Y	2297	2266 2	0 8	37	1	44
04	17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	14518 2479	2 9	40	4	Y	2254	2226 1	0 8	29	1	42
05	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	14950 2454	2 9	117	4	Y	2231	2208	0	20	1	45
06	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	13357 2201	2 9	73	4	Y	2001	1983 1	0 8	13	1	49
07	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	14532 2358	2 9	38	4	Y	2144	2135 4	0 8	7	1	47
*08	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	13956 2434	2 9	16	4	Y	2213	2182	0	10	1	68
STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028						
03	8959 X	4766	-0-	-4193	-0-	4477	2	289	9	Y	263	242 1	0 8	12	1	93
04	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8371	2	448	9	Y	407	405	0	18	1	77
05	8959 X	8868	-0-	-91	-0-	8383	2	485	9	Y	441	421	0	12	1	85
06	8670 X	8286	-0-	-384	-0-	7776	2	510	9	Y	464	408	0	8	1	133
07	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	8683	2	485	9	Y	441	486 1	0 8	5	1	82
*08	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	9875 556	2 9	63	4	Y	505	479	0	8	1	100
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356						
03	32401 X	32401	-0-	-0-	-0-	26247 6128	2 9	26	4	Y	5571	5527	1	7	8	238
04	30029 X	30029	-0-	-0-	-0-	24406	2	5623	9	Y	5112	5188	1			162
05	30504 X	26837	-0-	-3667	-0-	21721	2	5116	9	Y	4651	4555	1	4	8	254
06	29520 X	22403	-0-	-7117	-0-	18348	2	4055	9	Y	3686	3766	1	40	8	134
07	34135 X	34135	-0-	-0-	-0-	27633	2	6502	9	Y	5911	5782	1	1	8	262
08	32395 X	31140	-0-	-1255	-0-	22923 7968	2 9	249	4	Y	7244	7295	1	12	8	199
LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID -> 283488		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406						
03	18755 X	16189	-0-	-2566	-0-	13360 2811	2 9	18	4	Y	2555	2547	1	3	8	109
04	16620 X	15018	-0-	-1602	-0-	12320	2	2698	9	Y	2453	2484	1			78
05	15748 X	14356	-0-	-1392	-0-	11955	2	2401	9	Y	2183	2140	1	2	8	119
06	15660 X	13181	-0-	-2479	-0-	10773	2	2408	9	Y	2189	2216	1	12	8	80
07	19282 X	19282	-0-	-0-	-0-	15393	2	3889	9	Y	3535	3458	1			157
*08	31161 X	31161	-0-	-0-	-0-	24210 6797	2 9	154	4	Y	6179	6163	1	3	8	170
STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741						
03	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	10560	2	912	9	N	829	984	1	1	8	268
04	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	10843	2	888	9	N	807	767	1	1	8	307
05	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	9655	2	839	9	N	763	570	1			500
06	11100 X	9763	-0-	-1337	-0-	8987	2	776	9	N	705	930	1	1	8	274
07	12121 X	8621	-0-	-3500	-0-	7885 735	2 9	1	4	N	668	569	1	2	8	371
08	12121 X	5345	-0-	-6776	-0-	4674 600	2 9	71	4	N	545	743	1			173

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	2855	2	2	4	Y	475	425	0	8	1	144
						523	9					2	8			
04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4323	2	497	9	Y	452	489	0	9	1	96
												2	8			
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	4638	2	727	9	Y	661	641	0	7	1	109
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3556	2	494	9	Y	449	493	0	4	1	58
												3	8			
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3536	2	658	9	Y	598	587	0	2	1	60
												7	8			
*08	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	5863	2	458	9	Y	416	411	0	5	1	60
STATE APACHE 57		WELL #: 1107H		RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670						
03	9641 X	6312	-0-	-3329	-0-	5529	2	4	4	Y	708	669	0	13	1	215
						779	9					1	8			
04	9330 X	8526	-0-	-804	-0-	7459	2	1067	9	Y	970	962	0	14	1	208
												1	8			
05	9641 X	6843	-0-	-2798	-0-	6045	2	798	9	Y	725	806	0	8	1	119
06	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	8379	2	1244	9	Y	1131	1094	0	8	1	147
												1	8			
07	8804 X	7623	-0-	-1181	-0-	6647	2	976	9	Y	887	940	0	3	1	90
												1	8			
08	8804 X	7344	-0-	-1460	-0-	6313	2	1031	9	Y	937	887	0	4	1	136
STATE APACHE 57		WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924						
03	7409 X	3765	-0-	-3644	-0-	3517	2	248	9	Y	225	201	0	9	1	80
04	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7127	2	417	9	Y	379	372	0	14	1	72
												1	8			
05	7595 X	7186	-0-	-409	-0-	6787	2	399	9	Y	363	356	0	9	1	70
06	7350 X	6918	-0-	-432	-0-	6575	2	343	9	Y	312	286	0	7	1	89
07	7595 X	7317	-0-	-278	-0-	6929	2	388	9	Y	353	372	0	4	1	65
												1	8			
08	7781 X	6880	-0-	-901	-0-	6439	2	25	4	Y	378	363	0	5	1	75
						416	9									
STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191						
03	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	6282	2	1322	9	N	1202	1162	1	10	8	246
04	5550 X	2703	-0-	-2847	-0-	2044	2	659	9	N	599	574	1	10	8	261
05	5735 X	3687	-0-	-2048	-0-	2928	2	759	9	N	690	566	1			385
06	7350 X	3726	-0-	-3624	-0-	2953	2	773	9	N	703	783	1			305
07	7595 X	3670	-0-	-3925	-0-	2889	2	2	4	N	708	766	1	5	8	242
						779	9									
08	7595 X	2985	-0-	-4610	-0-	2437	2	34	4	N	467	380	1			329
						514	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037						
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	4918	2	4	4	Y	511	413	0	11	1	155
						562	9					1	8			
04	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	7784	2	1034	9	Y	940	880	0	13	1	202
05	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	7886	2	978	9	Y	889	936	0	9	1	146
06	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	7755	2	820	9	Y	745	787	0	7	1	97
07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	5520	2	1	4	Y	543	583	0	2	1	55
						597	9									
*08	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	9296	2	1175	9	Y	1068	962	0	6	1	155

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	33080 X	33080	-0-	-0-	-0-	29277 2	3803 9	Y	3457	3414 0	80 1	219		
04	38623 X	38623	-0-	-0-	-0-	34571 2	4052 9	Y	3684	3592 0	78 1	232		
05	38861 X	38861	-0-	-0-	-0-	34562 2	4299 9	Y	3908	3946 0	53 1	141		
06	45151 X	45151	-0-	-0-	-0-	40488 2	4663 9	Y	4239	4085 0	46 1	248		
07	34017 X	34017	-0-	-0-	-0-	30336 2	3681 9	Y	3346	3382 0	18 1	190		
08	39897 X	32286	-0-	-7611	-0-	28766 2	3520 9	Y	3200	3024 0	24 1	342		
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611				
03	11904 X	1774	-0-	-10130	-0-	1640 2	134 9	N	122	5 1		293		
04	11520 X	11267	-0-	-253	-0-	9977 2	1290 9	N	1173	1314 1	1 8	151		
05	8835 X	5234	-0-	-3601	-0-	4684 2	550 9	N	500	377 1		274		
06	8460 X	2901	-0-	-5559	-0-	2548 2	353 9	N	321	352 1		243		
07	11656 X	3542	-0-	-8114	-0-	3108 2	2 4	N	393	187 1		449		
08	11656 X	7926	-0-	-3730	-0-	6911 2	27 4	N	898	934 1		413		
STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243				
03	18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	14801 2	3578 9	Y	3253	3186 0	35 1	124		
04	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	15488 2	3641 9	Y	3310	3321 0	29 1	83		
05	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	16023 2	3874 9	Y	3522	3488 0	21 1	96		
06	16560 X	15648	-0-	-912	-0-	12914 2	2734 9	Y	2485	2454 0	12 1	110		
07	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	15177 2	3270 9	Y	2973	2956 0	7 1	116		
*08	22341 X	22341	-0-	-0-	-0-	18641 2	40 4	Y	3327	3298 0	15 1	130		
STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375				
03	19654 X	13235	-0-	-6419	-0-	81 1	11756 2	Y	1264	1211 0	35 1	112		
04	18690 X	12796	-0-	-5894	-0-	31 1	11308 2	Y	1277	1211 0	24 1	153		
05	17391 X	12817	-0-	-4574	-0-	52 4	1405 9		1404	1424 0	16 1	117		
06	16530 X	7709	-0-	-8821	-0-	38 4	1544 9		711	420 0	7 1	400		
07	24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	699 1	6117 2	Y	2541	2443 0	11 1	482		
*08	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	111 4	782 9		1823	2011 0	14 1	280		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * TOTAL DEPTH	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF. AMT CODE	* * WARD CODE	EOM BALANCE

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	284093	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	10300	-	17386	
03	19685 X	11556	-0-	-8129	-0-	10591 947	2 9	18	4	Y	861	840	1	7 8 42
04	19020 X	14530	-0-	-4490	-0-	13266	2	1264	9	Y	1149	1155	1	11 8 25
05	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	14079	2	1308	9	Y	1189	1143	1	71
06	15438 X	15438	-0-	-0-	-0-	14004	2	1434	9	Y	1304	1320	1	54
07	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	13790	2	1287	9	Y	1170	1148	1	64
08	15376 X	14765	-0-	-611	-0-	13466 1258	2 9	41	4	Y	1144	1159	1	49

STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID ->	284118	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10936	-	20608	
03	36673 X	17917	-0-	-18756	-0-	53 12	1 4	15568 2284	2 9	Y	2076	1999	0	50 1 184
04	32400 X	8293	-0-	-24107	-0-	19 61	1 4	6875 1338	2 9	Y	1216	1236	0	17 1 146
05	28055 X	6778	-0-	-21277	-0-	16 44	1 4	6071 647	2 9	Y	588	675	0	10 1 49
06	27150 X	1	-0-	-27149	-0-	1	4			Y	-0-	49	0	-0-
07	28055 X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	-0-			-0-
08	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-			-0-

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	284362	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	10049	PERF.	10355	-	20704	
03	32271 X	28357	-0-	-3914	-0-	26172 2140	2 9	45	4	Y	1945	1911	1	6 8 93
04	31230 X	28187	-0-	-3043	-0-	26071	2	2116	9	Y	1924	1966	1	10 8 41
05	31000 X	28661	-0-	-2339	-0-	26463	2	2198	9	Y	1998	1923	1	116
06	30000 X	28482	-0-	-1518	-0-	26140	2	2342	9	Y	2129	2162	1	82
07	31000 X	28518	-0-	-2482	-0-	26312	2	2206	9	Y	2005	1964	1	105
08	29140 X	28409	-0-	-731	-0-	26444 1921	2 9	44	4	Y	1746	1781	1	70

STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID ->	284459	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	12318	PERF.	12699	-	17076	
03	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	12784	2	2718	9	Y	2471	2554	0	14 1 55
04	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	13355	2	2677	9	Y	2434	2413	0	10 1 50
05	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	13310	2	2659	9	Y	2417	2353	0	6 1 93
06	17125 X	17125	-0-	-0-	-0-	14186	2	2939	9	Y	2672	2582	0	14 1 95
07	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	14745	2	2910	9	Y	2645	2636	0	4 1 90
08	15686 X	15462	-0-	-224	-0-	13039 2395	2 9	28	4	Y	2177	2150	0	2 1 94

STATE APACHE 57 XL1		WELL #: 1501H		RRCID ->	284605	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	10299	PERF.	10488	-	20259	
03	25482 X	19047	-0-	-6435	-0-	56 13	1 4	16351 2627	2 9	Y	2388	2296	0	57 1 212
04	24660 X	17637	-0-	-7023	-0-	41 85	1 4	15043 2468	2 9	Y	2244	2143	0	40 1 269
05	25079 X	19559	-0-	-5520	-0-	45 70	1 4	16811 2633	2 9	Y	2394	2432	0	31 1 200
06	22950 X	377	-0-	-22573	-0-	17 93	1 4	184 83	2 9	Y	75	232	0	43
07	19034 X	16241	-0-	-2793	-0-	1310 372	1 4	12038 2521	2 9	Y	2292	1884	0	6 1 434
*08	19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	324 129	1 4	16107 3218	2 9	Y	2925	2897	0	11 1 451

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
			WELL #:	1109H	RRCID ->	284638	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10880	-	15919
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	14	1	4082	2	Y	444	426	0	39
						9	4	488	9			1	8	
04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	12	1	4340	2	Y	554	517	0	67
						56	4	609	9					
05	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	12	1	4619	2	Y	719	720	0	60
						42	4	791	9					
06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	158	1	1730	2	Y	239	162	0	135
						86	4	263	9					
07	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	480	1	4392	2	Y	640	650	0	121
						214	4	704	9			1	8	
*08	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	159	1	4116	2	Y	1043	999	0	161
						65	4	1147	9					
STATE PATHFINDER 7			WELL #:	37H	RRCID ->	284639	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	12793	-	16409
03	18445 X	17626	-0-	-819	-0-	15631	2	1995	9	Y	1814	1785	0	143
												13	8	
04	17850 X	13884	-0-	-3966	-0-	11891	2	1993	9	Y	1812	1599	0	328
												20	8	
05	18445 X	17971	-0-	-474	-0-	15525	2	2446	9	Y	2224	2312	0	209
												25	8	
06	17850 X	17144	-0-	-706	-0-	14486	2	2658	9	Y	2416	2351	0	246
												15	8	
07	18445 X	18339	-0-	-106	-0-	15581	2	2758	9	Y	2507	2436	0	297
												15	8	
*08	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	15607	2	48	4	Y	2360	2470	0	154
						2596	9					31	8	
STATE APACHE 57			WELL #:	1108H	RRCID ->	284644	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10809	-	15782
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE CORTEZ UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	284836	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	10909	-	20661
03	32151 X	32151	-0-	-0-	-0-	31	1	27361	2	Y	4326	4264	0	75
						4759	9					5	8	
04	30090 X	29245	-0-	-845	-0-	37	1	24713	2	Y	4086	4017	0	90
						4495	9					3	8	
05	31093 X	30123	-0-	-970	-0-	30	1	25662	2	Y	4028	4064	0	54
						4431	9							
06	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	19	1	25941	2	Y	4153	4060	0	116
						4568	9					3	8	
07	31415 X	31415	-0-	-0-	-0-	22	1	26835	2	Y	4144	4125	0	112
						4558	9					8	8	
08	32147 X	32129	-0-	-18	-0-	32	1	27528	2	Y	4075	4015	0	150
						86	4	4483	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

STATE APACHE 57		WELL #: 101H		RRCID -> 284854	COMPL. DATE 03/09/2018	TOTAL DEPTH 10433	PERF.10676	- 21585						
03	29722 X	29722	-0-	-0-	-0-	15 1	22935 2	Y	6156	6056 0	75 1	55		
04	30802 X	30802	-0-	-0-	-0-	6772 9	23839 2	Y	6310	6248 0	62 1	52		
05	23436 X	6540	-0-	-16896	-0-	6941 9	4876 2	Y	1507	1528 0	9 1	22		
06	29562 X	29562	-0-	-0-	-0-	1658 9	23602 2	Y	5391	5343 0	31 1	39		
07	33066 X	33066	-0-	-0-	-0-	30 1	27755 2	Y	4529	4489 0	19 1	59		
*08	34563 X	34563	-0-	-0-	-0-	5930 9	29676 2	Y	4324	4285 0	28 1	70		

STATE APACHE 57		WELL #: 101H		RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10586	PERF.10441	- 15325						
03	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	12307 2	13 4	Y	1614	1593 0	24 1	31		
04	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	1775 9	47 4	Y	1650	1629 0	20 1	31		
05	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	12607 2	125 4	Y	1524	1510 0	14 1	31		
06	13650 X	11155	-0-	-2495	-0-	1815 9	68 4	Y	1143	1137 0	8 1	28		
07	14880 X	13765	-0-	-1115	-0-	12720 2	39 4	Y	1350	1342 0	5 1	29		
08	14942 X	12837	-0-	-2105	-0-	1676 9	17 4	Y	1487	1462 0	8 1	46		

STATE APACHE 57		WELL #: 102H		RRCID -> 284957	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10578	PERF.10490	- 15374						
03	5766 X	4840	-0-	-926	-0-	4056 2	8 4	Y	705	701 0	8 1	14		
04	4770 X	4657	-0-	-113	-0-	776 9	28 4	Y	666	661 0	6 1	13		
05	5053 X	4892	-0-	-161	-0-	3896 2	84 4	Y	681	676 0	4 1	14		
06	4890 X	4052	-0-	-838	-0-	733 9	48 4	Y	492	485 0	3 1	12		
07	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	4059 2	29 4	Y	725	718 0	2 1	16		
*08	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	749 9	13 4	Y	797	784 0	4 1	25		

STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID -> 284962	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10870	- 16061						
03	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	37 1	16758 2	Y	2269	2199 0	50 1	129		
04	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	2496 9	2523 9	Y	2294	2256 0	38 1	128		
05	21199 X	21199	-0-	-0-	-0-	17366 2	2445 9	Y	2223	2175 0	28 1	148		
06	16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	18754 2	44 4	Y	1774	1636 0	17 1	268		
07	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	14886 2	1 4	Y	2174	2189 0	10 1	240		
*08	21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	1951 9	2406 9	Y	2187	2163 0	15 1	249		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025	COMPL. DATE 04/20/2014	TOTAL DEPTH 10533	PERF.10689	-			15648			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	12586 X	5599	-0-	-6987	-0-	4921 2	678 9	Y		616	561 0	14 1	223	
04	12780 X	11014	-0-	-1766	-0-	9690 2	1324 9	Y		1204	1171 0	21 1	234	
05	14074 X	11566	-0-	-2508	-0-	10163 2	1403 9	Y		1275	1244 0	15 1	250	
06	13620 X	10551	-0-	-3069	-0-	9310 2	1241 9	Y		1128	1041 0	10 1	325	
07	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	14606 2	1921 9	Y		1746	1733 0	8 1	325	
*08	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	35 1 2261 9	17677 2	Y		2055	1957 0	14 1	409	
STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10843	-			20594			
03	26289 X	26289	-0-	-0-	-0-	22370 2 3902 9	17 4	Y		3547	3505 0	56 1	68	
04	25093 X	25093	-0-	-0-	-0-	21281 2 3753 9	59 4	Y		3412	3372 0	42 1	64	
05	25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	21536 2 3680 9	171 4	Y		3345	3312 0	29 1	68	
06	24664 X	24664	-0-	-0-	-0-	21100 2 3450 9	114 4	Y		3136	3105 0	21 1	76	
07	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	22380 2 3804 9	58 4	Y		3458	3442 0	11 1	75	
*08	24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	20450 2 3714 9	24 4	Y		3376	3314 0	34 1	103	
STATE APACHE 57		WELL #: 202H		RRCID -> 285121	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10944	-			15765			
03	15686 X	11168	-0-	-4518	-0-	4 1 1471 9	9693 2	Y		1337	1284 0	26 1	76	
04	14490 X	10647	-0-	-3843	-0-	9248 2	1399 9	Y		1272	1260 0	17 1	71	
05	12028 X	10968	-0-	-1060	-0-	9622 2	1346 9	Y		1224	1201 0	12 1	82	
06	11250 X	10120	-0-	-1130	-0-	8869 2 1220 9	31 4	Y		1109	1014 0	8 1	168	
07	11160 X	11154	-0-	-6	-0-	9819 2 1331 9	4 4	Y		1210	1238 0	5 1	134	
*08	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	1 1 4 4	10247 2 1311 9	Y		1192	1183 0	7 1	136	
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 9859	PERF.10162	-			14870			
03	2170 X	126	-0-	-2044	-0-	117 2	9 9	Y		8			148	
04	1470 X	1159	-0-	-311	-0-	984 2	175 9	Y		159	2 1	1 8	304	
05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2033 2	257 9	Y		234	349 1		189	
06	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3233 2	548 9	Y		498	342 1	2 8	343	
07	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2066 2 352 9	1 4	Y		320	178 1	2 8	483	
08	2294 X	428	-0-	-1866	-0-	11 2 409 9	8 4	Y		372	514 1		341	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	8604	2	796	9	Y	724	698	0	26	1	45
04	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	9539	2	735	9	Y	668	650	0	21	1	42
05	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	9759	2	725	9	Y	659	662	0	15	1	24
06	9090 X	5322	-0-	-3768	-0-	4779	2	543	9	Y	494	484	0	5	1	29
07	9889 X	9652	-0-	-237	-0-	8897	2	755	9	Y	686	670	0	5	1	39
08	10602 X	1507	-0-	-9095	-0-	1231	2	276	9	Y	251	262	0	1	1	27
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650						
03	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	7258	2	1277	9	Y	1161	1227	1	1	8	243
04	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7813	2	1317	9	Y	1197	1241	1	1	8	198
05	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	7351	2	1220	9	Y	1109	1072	1			235
06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	7603	2	1245	9	Y	1132	1037	1	17	8	313
07	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	7522	2	1180	9	Y	1073	1046	1	2	8	338
08	9052 X	8109	-0-	-943	-0-	7024	2	4	4	Y	983	1047	1			274
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852						
03	18399 X	18399	-0-	-0-	-0-	15651	2	2748	9	Y	2498	2475	0	54	1	158
04	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	15398	2	2618	9	Y	2380	2358	0	28	1	151
05	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	16060	2	2583	9	Y	2348	2394	0	20	1	85
06	44317 X	44317	-0-	-0-	-0-	41810	2	2507	9	Y	2279	2193	0	38	1	132
07	45357 X	45357	-0-	-0-	-0-	42718	2	1	4	Y	2398	2370	0	20	1	136
*08	44568 X	44568	-0-	-0-	-0-	42119	2	1	4	Y	2225	2097	0	28	1	236
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285138		COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462						
03	22599 X	5741	-0-	-16858	-0-	3	1	4487	2	Y	1137	1123	1			53
04	21870 X	13934	-0-	-7936	-0-	1251	9	20	1	Y	1590	1589	1			54
05	22599 X	11090	-0-	-11509	-0-	1749	9	18	1	Y	1163	1150	1			67
06	16830 X	11163	-0-	-5667	-0-	1279	9	15	1	Y	1130	1119	1			78
07	14384 X	13311	-0-	-1073	-0-	1243	9	18	1	Y	1363	1333	1			108
08	14384 X	13083	-0-	-1301	-0-	1499	9	17	1	Y	1279	1242	1	1	8	144
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285139		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365						
03	58776 X	58776	-0-	-0-	-0-	40	1	51905	2	Y	6210	6072	1			287
04	29497 X	29497	-0-	-0-	-0-	6831	9	43	1	Y	2738	2933	1			92
05	32116 X	27798	-0-	-4318	-0-	3012	9	45	1	Y	2427	2380	1			139
06	38258 X	38258	-0-	-0-	-0-	2670	9	55	1	Y	2706	2659	1			186
07	40022 X	40022	-0-	-0-	-0-	2977	9	57	1	Y	2738	2708	1			216
08	38285 X	29146	-0-	-9139	-0-	3012	9	40	1	Y	2032	2020	1	1	8	227
						60	4	2235	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 8H		RRCID -> 285140		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12556		PERF. 12496		- 17290				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
03	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	7167 2	3463 9	Y	3148	2822 0	7 1	753				
04	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	8121 2	3157 9	Y	2870	3059 0	6 1	548				
05	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	6774 2 1659 9	151 4	Y	1508	1826 0	202 1	21				
06	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	6515 2 2105 9	22 4	Y	1914	1875 0	8 1	49				
07	8463 X	8437	-0-	-26	-0-	6434 2 1979 9	24 4	Y	1799	1782 0	31 1	31				
08	10540 X	8279	-0-	-2261	-0-	6339 2 1902 9	38 4	Y	1729	1715 0	1 1	35				

STATE PHILLIPS 56		WELL #: 304H		RRCID -> 285143		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 9939		PERF. 9770		- 14610				
03	12927 X	7972	-0-	-4955	-0-	6809 2 1088 9	75 4	Y	989	773 1	1 8	430				
04	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	9815 2 1443 9	220 4	Y	1312	1155 1	1 8	586				
05	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	8462 2 1122 9	61 4	Y	1020	937 1		669				
06	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	8034 2 943 9	108 4	Y	857	1124 1		402				
07	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	11276 2	1588 9	Y	1444	1682 1	2 8	162				
08	11873 X	8748	-0-	-3125	-0-	7518 2 954 9	276 4	Y	867	566 1		463				

STATE PHILLIPS 56		WELL #: 305H		RRCID -> 285144		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9755		- 14595				
03	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	16035 2 777 9	70 4	Y	706	789 1	1 8	218				
04	16260 X	8675	-0-	-7585	-0-	7970 2 539 9	166 4	Y	490	205 1		503				
05	15531 X	8447	-0-	-7084	-0-	7607 2 784 9	56 4	Y	713	560 1		656				
06	16350 X	11318	-0-	-5032	-0-	10615 2 571 9	132 4	Y	519	948 1		227				
07	16895 X	12243	-0-	-4652	-0-	10954 2	1289 9	Y	1172	934 1	1 8	464				
08	16895 X	7238	-0-	-9657	-0-	6140 2 762 9	336 4	Y	693	900 1		257				

STATE PATHFINDER 7		WELL #: 16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12558		PERF. 12809		- 17336				
03	2914 X	1319	-0-	-1595	-0-	861 2	458 9	Y	416	427 0	1 1	33				
04	2910 X	27	-0-	-2883	-0-	2 2	25 9	Y	23	49 0	3 8	4				
05	3007 X	160	-0-	-2847	-0-	7 2	153 9	Y	139	120 0	11 8	12				
06	2910 X	241	-0-	-2669	-0-	14 2	227 9	Y	206	191 0	6 8	21				
07	1333 X	657	-0-	-676	-0-	562 2	95 9	Y	86	93 0	4 8	10				
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	5 2 75 9	5 4	Y	68	52 0	23 8	3				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH 11715	PERF.12112	-		16566				
03	24955 X	11189	-0-	-13766	-0-	8763 2	2426 9	Y	2205	2147 0	12 8	10 1	163	
04	24150 X	8052	-0-	-16098	-0-	6585 2	1467 9	Y	1334	1369 0	12 8	4 1	112	
05	24955 X	9786	-0-	-15169	-0-	7861 2	1925 9	Y	1750	1760 0	12 8	3 1	85	
06	16770 X	8784	-0-	-7986	-0-	6778 2	2006 9	Y	1824	1728 0	14 8	6 1	168	
07	13299 X	6282	-0-	-7017	-0-	5030 2	1252 9	Y	1138	1207 0	7 8	1 1	92	
08	11191 X	3494	-0-	-7697	-0-	2695 2	14 4	Y	714	720 0	6 8	8 8	78	
STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH 11874	PERF.12165	-		16647				
03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	5505 2	1297 9	Y	1179	1164 0	6 8	6 1	87	
04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	4741 2	585 9	Y	532	561 0	11 8	3 1	44	
05	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	5667 2	1615 9	Y	1468	1425 0	14 8	2 1	71	
06	6960 X	5581	-0-	-1379	-0-	4154 2	1427 9	Y	1297	1240 0	4 8	4 1	120	
07	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	6447 2	1683 9	Y	1530	1520 0	5 8	1 1	124	
08	7285 X	6293	-0-	-992	-0-	4730 2	19 4	Y	1404	1365 0	9 8	1 1	153	
STATE APACHE 57		WELL #: 213H		RRCID -> 285220	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10561	PERF.10777	-		20298				
03	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	13881 2	14 4	Y	2520	2495 0	2772 9	31 1	49	
04	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	13488 2	48 4	Y	2560	2536 0	2816 9	23 1	48	
05	18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	14101 2	142 4	Y	3453	3414 0	3798 9	17 1	70	
06	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	12483 2	86 4	Y	2898	2884 0	12483 2	11 1	71	
07	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	14371 2	47 4	Y	3510	3497 0	3188 9	6 1	76	
*08	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	14517 2	21 4	Y	3939	3879 0	3861 9	15 1	121	
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10638	-		17936				
03	23870 X	14431	-0-	-9439	-0-	188 1	13351 2	Y	802	722 0	10 4	50 1	45	
04	21600 X	9646	-0-	-11954	-0-	171 1	9208 2	Y	161	170 0	882 9	27 1	8	
05	18507 X	11138	-0-	-7369	-0-	259 1	10498 2	Y	328	296 0	90 4	21 1	19	
06	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	297 1	14351 2	Y	535	501 0	20 4	21 1	31	
07	14446 X	10635	-0-	-3811	-0-	229 1	10208 2	Y	125	137 0	28 4	8 1	8	
08	14446 X	902	-0-	-13544	-0-	60 4	138 9	Y	351	317 0	79 1	3 8	42	
						26 4	386 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10506	- 17769						
03		32891 X	26235	-0-	-6656	-0-	302 1	23466 2	Y	2228	2230 0	66 1	129			
							16 4	2451 9			2 8					
04		33745 X	33745	-0-	-0-	-0-	327 1	30126 2	Y	2836	2736 0	66 1	161			
							172 4	3120 9			2 8					
05		39494 X	33642	-0-	-5852	-0-	357 1	30408 2	Y	2590	2547 0	46 1	158			
							28 4	2849 9								
06		38220 X	26697	-0-	-11523	-0-	337 1	23972 2	Y	2143	2145 0	27 1	128			
							31 4	2357 9			1 8					
07		39494 X	27676	-0-	-11818	-0-	304 1	25320 2	Y	1793	1777 0	15 1	125			
							80 4	1972 9			4 8					
08		34875 X	26256	-0-	-8619	-0-	273 1	24151 2	Y	1649	1560 0	19 1	195			
							18 4	1814 9								
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686						
03		9703 X	9164	-0-	-539	-0-	208 1	8344 2	Y	546	503 0	30 1	31			
							11 4	601 9			1 8					
04		9390 X	5949	-0-	-3441	-0-	164 1	5239 2	Y	417	409 0	15 1	23			
							87 4	459 9			1 8					
05		7130 X	3631	-0-	-3499	-0-	131 1	3223 2	Y	243	245 0	6 1	15			
							10 4	267 9								
06		17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	275 1	15495 2	Y	1328	1240 0	22 1	79			
							26 4	1461 9			2 8					
07		17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	231 1	16327 2	Y	1061	1050 0	12 1	74			
							61 4	1167 9			4 8					
*08		19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	213 1	17748 2	Y	1430	1316 0	19 1	169			
							14 4	1573 9								
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720						
03		37820 X	35272	-0-	-2548	-0-	267 1	32560 2	Y	2210	2099 0	94 1	126			
							14 4	2431 9			3 8					
04		36600 X	33607	-0-	-2993	-0-	244 1	30957 2	Y	2070	2007 0	71 1	116			
							129 4	2277 9			2 8					
05		37479 X	33897	-0-	-3582	-0-	264 1	31346 2	Y	2061	2003 0	49 1	125			
							20 4	2267 9								
06		35040 X	29438	-0-	-5602	-0-	252 1	27382 2	Y	1619	1614 0	32 1	96			
							23 4	1781 9			2 8					
07		35774 X	30634	-0-	-5140	-0-	223 1	28388 2	Y	1785	1735 0	17 1	125			
							59 4	1964 9			4 8					
08		35278 X	27905	-0-	-7373	-0-	185 1	25737 2	Y	1792	1684 0	21 1	212			
							12 4	1971 9								
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823						
03		33604 X	32011	-0-	-1593	-0-	250 1	28593 2	Y	2868	2835 0	77 1	166			
							13 4	3155 9			4 8					
04		32520 X	29061	-0-	-3459	-0-	221 1	25778 2	Y	2677	2633 0	55 1	153			
							117 4	2945 9			2 8					
05		33604 X	31534	-0-	-2070	-0-	252 1	27994 2	Y	2971	2901 0	41 1	182			
							20 4	3268 9								
06		32520 X	26417	-0-	-6103	-0-	246 1	23868 2	Y	2073	2103 0	26 1	124			
							23 4	2280 9			2 8					
07		33604 X	26402	-0-	-7202	-0-	274 1	23310 2	Y	2496	2427 0	13 1	175			
							72 4	2746 9			5 8					
08		31589 X	30721	-0-	-868	-0-	266 1	27641 2	Y	2542	2394 0	21 1	302			
							18 4	2796 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	3906 X	452	-0-	-3454	-0-	451	2	1 9	Y	1	1 1	352
04	3780 X	1524	-0-	-2256	-0-	1437	2	87 9	Y	79	3 1	427
05	2232 X	1504	-0-	-728	-0-	1397	2	107 9	Y	97	2 1	522
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				Y	35	171 1	385
07	1581 X	45	-0-	-1536	-0-	1	4	44 9	Y	40	179 1	243
*08	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1562	2	9 4	Y	126	1 1	368
						139	9					

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

03	17019 X	14706	-0-	-2313	-0-	11581	2	10 4	Y	2832	2838 1	71
						3115	9					
04	14640 X	13765	-0-	-875	-0-	11100	2	2665 9	Y	2423	2402 1	92
05	15128 X	12491	-0-	-2637	-0-	10146	2	2345 9	Y	2132	1961 1	262
06	14220 X	12862	-0-	-1358	-0-	10687	2	2175 9	Y	1977	2150 1	79
07	14694 X	13723	-0-	-971	-0-	11258	2	1 4	Y	2240	2238 1	81
						2464	9					
08	14694 X	13499	-0-	-1195	-0-	11193	2	47 4	Y	2054	2069 1	63
						2259	9					

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

03	26660 X	22668	-0-	-3992	-0-	21	1	19892 2	Y	2477	2452 0	55
						30	4	2725 9			3 8	
04	24300 X	21418	-0-	-2882	-0-	21	1	18235 2	Y	2842	2763 0	87
						36	4	3126 9			1 8	
05	23398 X	23398	-0-	-0-	-0-	21	1	19723 2	Y	3317	3298 0	72
						5	4	3649 9				
06	21930 X	21920	-0-	-10	-0-	8	1	18025 2	Y	3512	3475 0	85
						24	4	3863 9			1 8	
07	22661 X	20501	-0-	-2160	-0-	6	1	19257 2	Y	1124	1166 0	26
						2	4	1236 9			4 8	
08	23405 X	22029	-0-	-1376	-0-	4	1	20585 2	Y	1306	1268 0	44
						3	4	1437 9				

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

03	26598 X	18035	-0-	-8563	-0-	13	1	16328 2	Y	1540	1526 1	71
						1694	9					
04	25740 X	20079	-0-	-5661	-0-	30	1	18270 2	Y	1617	1634 1	54
						1779	9					
05	22599 X	19455	-0-	-3144	-0-	32	1	17804 2	Y	1472	1442 1	84
						1619	9					
06	20941 X	20941	-0-	-0-	-0-	30	1	19194 2	Y	1561	1538 1	107
						1717	9					
07	20739 X	20359	-0-	-380	-0-	29	1	18640 2	Y	1536	1522 1	121
						1690	9					
08	20739 X	19951	-0-	-788	-0-	26	1	17880 2	Y	1809	1726 1	203
						55	4	1990 9			1 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 285555	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10648	-	20502				
03	28024 X	6256	-0-	-21768	-0-	4 1 770 9	5482 2	Y	700	699 1			32
04	8910 X	7849	-0-	-1061	-0-	11 1 1076 9	6762 2	Y	978	977 1			33
05	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	12 1 1076 9	6517 2	Y	978	954 1			57
06	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	12 1 784 9	7449 2	Y	713	721 1			49
07	8122 X	6333	-0-	-1789	-0-	9 1 716 9	5608 2	Y	651	648 1			52
08	8122 X	4179	-0-	-3943	-0-	5 1 15 4	3645 2	Y	467	466 1			53
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 285571	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10602	-	20542				
03	38688 X	33285	-0-	-5403	-0-	23 1 3066 9	30196 2	Y	2787	2787 1			128
04	35400 X	31589	-0-	-3811	-0-	47 1 2805 9	28737 2	Y	2550	2593 1			85
05	36332 X	30268	-0-	-6064	-0-	50 1 2626 9	27592 2	Y	2387	2335 1			137
06	35160 X	29701	-0-	-5459	-0-	42 1 2545 9	27114 2	Y	2314	2292 1			159
07	34565 X	27390	-0-	-7175	-0-	39 1 2240 9	25111 2	Y	2036	2034 1			161
08	33294 X	22340	-0-	-10954	-0-	31 1 24 4	20803 2	Y	1347	1356 1	1 8		151
JAWS STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 285641	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL DEPTH 10226	PERF.10557	-	18038				
03	12760 X	4281	-0-	-8479	-0-	544 1 1260 4	2088 2	N	354	362 1			391
04	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	571 1 888 9	7840 2	N	807	899 1	12 8		287
05	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	552 1 75 4	7369 2	N	726	706 1			307
06	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	672 1 2 4	5669 2	N	656	545 1			418
07	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	309 1 6 4	7169 2	N	1109	1112 1	8 8		407
*08	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	300 1 67 4	5757 2	N	728	747 1			388
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 286173	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL DEPTH 10480	PERF.10730	-	18948				
03	32736 X	29322	-0-	-3414	-0-	16 1 2958 9	26348 2	Y	2689	2537 0	74 1		110
04	33000 X	25273	-0-	-7727	-0-	5 1 2325 9	22943 2	Y	2114	2109 0	51 1		62
05	34100 X	27409	-0-	-6691	-0-	1 1 2734 9	24674 2	Y	2485	2431 0	37 1		79
06	33000 X	24408	-0-	-8592	-0-	2 1 25 4	22299 2	Y	1893	1898 0	25 1		47
07	29326 X	28592	-0-	-734	-0-	4 1 2305 9	26283 2	Y	2095	2071 0	15 1		50
08	29326 X	28439	-0-	-887	-0-	14 1 51 4	25758 2	Y	2378	2339 0	21 1		68

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	9952	2	10	4	Y	2243	2230	0	21 1	43
						2467	9					2	8		
04	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	10592	2	38	4	Y	1886	1875	0	17 1	36
						2075	9					1	8		
05	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	11426	2	115	4	Y	2280	2257	0	13 1	46
						2508	9								
06	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	10290	2	71	4	Y	2107	2092	0	9 1	51
						2318	9					1	8		
07	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	12332	2	39	4	Y	2443	2432	0	5 1	53
						2687	9					4	8		
*08	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	13274	2	18	4	Y	2745	2703	0	10 1	85
						3020	9								

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

03	39494 X	31248	-0-	-8246	-0-	30151	2	1097	9	Y	997	1015	1		33
04	31770 X	29557	-0-	-2213	-0-	28651	2	906	9	Y	824	837	1		20
05	32736 X	28892	-0-	-3844	-0-	27849	2	1043	9	Y	948	910	1		58
06	34865 X	34865	-0-	-0-	-0-	33979	2	886	9	Y	805	822	1	1 8	40
07	31992 X	30197	-0-	-1795	-0-	29316	2	881	9	Y	801	785	1	1 8	55
*08	32373 X	32373	-0-	-0-	-0-	31564	2	44	4	Y	695	710	1		40
						765	9								

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

03	24893 X	23923	-0-	-970	-0-	21668	2	2255	9	Y	2050	2068	1		67
04	23820 X	21216	-0-	-2604	-0-	18314	2	2902	9	Y	2638	2640	1		65
05	24614 X	21016	-0-	-3598	-0-	18386	2	2630	9	Y	2391	2309	1		147
06	23160 X	18203	-0-	-4957	-0-	16261	2	1942	9	Y	1765	1823	1	1 8	88
07	24143 X	24143	-0-	-0-	-0-	21944	2	2199	9	Y	1999	1948	1	3 8	136
*08	26699 X	26699	-0-	-0-	-0-	24495	2	108	4	Y	1905	1931	1		110
						2096	9								

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

03	30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	16	1	27244	2	Y	2889	2735	0	79 1	119
						3178	9					3	8		
04	29518 X	29518	-0-	-0-	-0-	6	1	26484	2	Y	2753	2729	0	60 1	81
						3028	9					2	8		
05	30306 X	30306	-0-	-0-	-0-	1	1	27280	2	Y	2750	2701	0	43 1	87
						3025	9								
06	27060 X	26612	-0-	-448	-0-	2	1	24256	2	Y	2120	2126	0	28 1	52
						22	4	2332	9			1	8		
07	31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	4	1	28495	2	Y	2648	2617	0	17 1	63
						2913	9					3	8		
08	30504 X	29618	-0-	-886	-0-	13	1	26946	2	Y	2385	2358	0	22 1	68
						35	4	2624	9						

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

03	29822 X	25103	-0-	-4719	-0-	18	1	22467	2	Y	2380	2244	0	67 1	98
						2618	9					3	8		
04	28590 X	24971	-0-	-3619	-0-	6	1	22361	2	Y	2367	2340	0	53 1	70
						2604	9					2	8		
05	29543 X	26021	-0-	-3522	-0-	1	1	23383	2	Y	2397	2353	0	38 1	76
						2637	9								
06	28590 X	23623	-0-	-4967	-0-	2	1	21186	2	Y	2192	2187	0	25 1	54
						24	4	2411	9			2	8		
07	26590 X	26590	-0-	-0-	-0-	4	1	23790	2	Y	2542	2516	0	15 1	60
						2796	9					5	8		
08	26009 X	24082	-0-	-1927	-0-	14	1	21630	2	Y	2183	2162	0	19 1	62
						37	4	2401	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286455	COMPL. DATE 03/27/2019	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10551	- 17955								
03		28272 X	27890	-0-	-382	-0-	95 1 16 4	25382 2 2397 9	2	Y	2179	2088 0 3 8	71 1			75
04		27360 X	27059	-0-	-301	-0-	96 1 83 4	24615 2 2265 9	2	Y	2059	1997 0 1 8	54 1			82
05		27807 X	27807	-0-	-0-	-0-	93 1 23 4	25401 2 2290 9	2	Y	2082	2068 0	38 1			58
06		27000 X	26603	-0-	-397	-0-	102 1 4 4	24389 2 2108 9	2	Y	1916	1911 0 2 8	27 1			34
07		27962 X	27862	-0-	-100	-0-	139 1 53 4	25440 2 2230 9	2	Y	2027	1999 0 4 8	17 1			41
*08		27952 X	27952	-0-	-0-	-0-	71 1 5 4	25632 2 2244 9	2	Y	2040	2002 0 1 8	24 1			54
		STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 286597	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 10073	PERF.10284	- 20459							
03		47182 X	25351	-0-	-21831	-0-	22861 2 2442 9	48 4	Y	2220	2180 1	8 8				115
04		35910 X	23843	-0-	-12067	-0-	21486 2	2357 9	Y	2143	2196 1	13 8				49
05		32891 X	22819	-0-	-10072	-0-	20736 2	2083 9	Y	1894	1823 1					120
06		30060 X	21938	-0-	-8122	-0-	19782 2 2148 9	8 4	Y	1953	1984 1	1 8				88
07		29419 X	19728	-0-	-9691	-0-	18000 2	1728 9	Y	1571	1550 1	16 8				93
08		25358 X	20673	-0-	-4685	-0-	18206 2 1984 9	483 4	Y	1804	1813 1					84
		LINK VJ RANCH 23-11 C		WELL #: 3H	RRCID -> 286609	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 11153	PERF.11441	- 21662							
03		17422 X	15830	-0-	-1592	-0-	12700 2 3117 9	13 4	Y	2834	2819 1					122
04		16860 X	14309	-0-	-2551	-0-	11572 2	2737 9	Y	2488	2531 1					79
05		16523 X	15091	-0-	-1432	-0-	12198 2	2893 9	Y	2630	2563 1	2 8				144
06		15840 X	15123	-0-	-717	-0-	12141 2	2982 9	Y	2711	2740 1	16 8				99
07		23347 X	23347	-0-	-0-	-0-	18478 2	4869 9	Y	4426	4327 1	1 8				197
*08		28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	22873 2 5343 9	130 4	Y	4857	4915 1	6 8				133
		LINK VJ RANCH 23-11 D		WELL #: 4H	RRCID -> 286610	COMPL. DATE 09/02/2018	TOTAL DEPTH 11226	PERF.11392	- 21604							
03		20708 X	20217	-0-	-491	-0-	16069 2 4131 9	17 4	Y	3755	3730 1					161
04		20040 X	18010	-0-	-2030	-0-	14304 2	3706 9	Y	3369	3423 1					107
05		19778 X	16744	-0-	-3034	-0-	13215 2	3529 9	Y	3208	3137 1	2 8				176
06		19560 X	15522	-0-	-4038	-0-	12241 2	3281 9	Y	2983	3032 1	18 8				109
07		20212 X	18024	-0-	-2188	-0-	14064 2	3960 9	Y	3600	3549 1					160
*08		22159 X	22159	-0-	-0-	-0-	17368 2 4676 9	115 4	Y	4251	4288 1	6 8				117
		LINK VJ RANCH 14-23 E		WELL #: 5H	RRCID -> 286611	COMPL. DATE 09/04/2018	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11385	- 19027							
03		17236 X	14866	-0-	-2370	-0-	12204 2 2655 9	7 4	Y	2414	2455 1					61
04		16680 X	13717	-0-	-2963	-0-	11333 2	2384 9	Y	2167	2146 1					82
05		16678 X	14873	-0-	-1805	-0-	12397 2	2476 9	Y	2251	2054 1	2 8				277
06		15780 X	15052	-0-	-728	-0-	12849 2	2203 9	Y	2003	2176 1	25 8				79
07		15314 X	15305	-0-	-9	-0-	13180 2 2124 9	1 4	Y	1931	1939 1	1 8				70
*08		15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	13171 2 2703 9	65 4	Y	2457	2446 1	6 8				75

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286612	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10642	- 17882								
03		29357 X	28749	-0-	-608	-0-	102 1	26365 2	Y	2059	1960 0	81 1	70			
							17 4	2265 9			3 8					
04		28410 X	27788	-0-	-622	-0-	102 1	25495 2	Y	1912	1843 0	62 1	76			
							88 4	2103 9			1 8					
05		29357 X	28297	-0-	-1060	-0-	98 1	26078 2	Y	1906	1886 0	43 1	53			
							24 4	2097 9								
06		28410 X	26655	-0-	-1755	-0-	108 1	24577 2	Y	1787	1777 0	30 1	31			
							4 4	1966 9			2 8					
07		28737 X	27602	-0-	-1135	-0-	150 1	25309 2	Y	1896	1869 0	16 1	38			
							57 4	2086 9			4 8					
08		28489 X	27375	-0-	-1114	-0-	76 1	25241 2	Y	1865	1831 0	22 1	49			
							6 4	2052 9			1 8					
		LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #: 6H	RRCID -> 286639	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 11266	PERF.11380	- 19153							
03		21173 X	15913	-0-	-5260	-0-	12828 2	8 4	Y	2797	2848 1		71			
							3077 9									
04		19140 X	14288	-0-	-4852	-0-	11602 2	2686 9	Y	2442	2420 1		93			
05		18073 X	14123	-0-	-3950	-0-	11491 2	2632 9	Y	2393	2189 1	2 8	295			
06		17430 X	16494	-0-	-936	-0-	12730 2	3764 9	Y	3422	3561 1	19 8	137			
07		18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	13945 2	1 4	Y	4253	4235 1		155			
							4678 9									
*08		15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	12552 2	69 4	Y	2950	3010 1	5 8	90			
							3245 9									
		LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #: 7H	RRCID -> 286640	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11325	- 19191							
03		21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	16360 2	16 4	Y	4894	4929 1	1 8	124			
							5383 9									
04		17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	13395 2	4553 9	Y	4139	4105 1		158			
05		18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	14212 2	3804 9	Y	3458	3186 1	3 8	427			
06		19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	15066 2	4699 9	Y	4272	4500 1	29 8	170			
07		19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	16240 2	2 4	Y	3340	3388 1	1 8	121			
							3674 9									
08		21762 X	20295	-0-	-1467	-0-	16048 2	93 4	Y	3776	3774 1	8 8	115			
							4154 9									
		STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 286653	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10557	- 17892							
03		29171 X	28446	-0-	-725	-0-	101 1	25258 2	Y	2791	2694 0	70 1	97			
							17 4	3070 9			2 8					
04		28230 X	25800	-0-	-2430	-0-	97 1	22811 2	Y	2554	2497 0	50 1	103			
							83 4	2809 9			1 8					
05		29171 X	25493	-0-	-3678	-0-	91 1	22652 2	Y	2480	2480 0	34 1	69			
							22 4	2728 9								
06		28230 X	24858	-0-	-3372	-0-	102 1	22081 2	Y	2428	2428 0	24 1	43			
							4 4	2671 9			2 8					
07		29171 X	26453	-0-	-2718	-0-	140 1	23447 2	Y	2557	2529 0	15 1	52			
							53 4	2813 9			4 8					
08		26195 X	25583	-0-	-612	-0-	70 1	22765 2	Y	2494	2458 0	21 1	66			
							5 4	2743 9			1 8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 28H		RRCID -> 286667	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 12044	PERF.12255	-		16886					
03		12276 X	7187	-0-	-5089	-0-	6120 2	1067 9	Y	970	967 0	2 8	7 1		77
04		11880 X	7042	-0-	-4838	-0-	5516 2	1526 9	Y	1387	1194 0	14 8	4 1		252
05		11160 X	7957	-0-	-3203	-0-	6792 2	1165 9	Y	1059	1196 0	14 8	2 1		99
06		10110 X	7693	-0-	-2417	-0-	6415 2	1278 9	Y	1162	1129 0	7 8	7 1		118
07		10416 X	7832	-0-	-2584	-0-	6504 2	1328 9	Y	1207	1173 0	7 8	2 1		143
08		7967 X	6167	-0-	-1800	-0-	5030 2	22 4	Y	1014	1078 0	12 8	1 1		66
		STATE PATHFINDER 7		WELL #: 38H	RRCID -> 286668	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 11912	PERF.12190	-		16730				
03		4836 X	4556	-0-	-280	-0-	4222 2	334 9	Y	304	301 0	10 8	5 1		23
04		4680 X	4347	-0-	-333	-0-	3592 2	755 9	Y	686	568 0	15 8	3 1		123
05		4836 X	4513	-0-	-323	-0-	3751 2	762 9	Y	693	737 0	12 8	2 1		65
06		4680 X	3973	-0-	-707	-0-	3223 2	750 9	Y	682	669 0	5 8	3 1		70
07		4836 X	4105	-0-	-731	-0-	3284 2	821 9	Y	746	722 0	4 8	1 1		89
08		4557 X	4005	-0-	-552	-0-	3097 2	15 4	Y	812	841 0	893 9	7 8		53
		STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 286677	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 10371	PERF.10600	-		17969				
03		29233 X	27996	-0-	-1237	-0-	91 1	25320 2	Y	2335	2236 0	16 4	78 1		80
04		28290 X	26158	-0-	-2132	-0-	89 1	23565 2	Y	2206	2139 0	77 4	57 1		88
05		27528 X	26298	-0-	-1230	-0-	85 1	23809 2	Y	2166	2154 0	21 4	40 1		60
06		27090 X	24072	-0-	-3018	-0-	91 1	22011 2	Y	1788	1788 0	3 4	27 1		31
07		27993 X	26502	-0-	-1491	-0-	129 1	24059 2	Y	2059	2028 0	91 1	15 1		42
08		24769 X	20707	-0-	-4062	-0-	49 4	2265 9	Y	1813	1790 0	55 1	16 1		48
		STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 3H	RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10644	-		17982				
03		27838 X	25325	-0-	-2513	-0-	106 1	22466 2	Y	2486	2397 0	18 4	65 1		86
04		26310 X	23701	-0-	-2609	-0-	104 1	21012 2	Y	2269	2214 0	89 4	48 1		91
05		26443 X	24638	-0-	-1805	-0-	101 1	21976 2	Y	2305	2298 0	25 4	34 1		64
06		25590 X	24133	-0-	-1457	-0-	113 1	21661 2	Y	2141	2140 0	4 4	25 1		38
07		25482 X	24779	-0-	-703	-0-	152 1	22123 2	Y	2224	2199 0	58 4	13 1		45
08		24552 X	22947	-0-	-1605	-0-	74 1	20353 2	Y	2285	2251 0	6 4	17 1		61

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE RIO UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10511	PERF.10714 - 18139					
03	38070 X	38070	-0-	-0-	-0-	33 1	34397 2	48 4	3592 9	Y	3265	3264 0	115 1	4 8		72
04	36570 X	33566	-0-	-3004	-0-	31 1	30123 2	53 4	3359 9	Y	3054	2952 0	80 1	2 8		92
05	37789 X	35760	-0-	-2029	-0-	31 1	31651 2	7 4	4071 9	Y	3701	3656 0	57 1	2 8		80
06	36570 X	34019	-0-	-2551	-0-	11 1	30254 2	35 4	3719 9	Y	3381	3337 0	40 1	2 8		82
07	37789 X	33463	-0-	-4326	-0-	6 1	29686 2	2 4	3769 9	Y	3426	3400 0	21 1	6 8		81
08	38068 X	28973	-0-	-9095	-0-	4 1	26441 2	3 4	2525 9	Y	2295	2272 0	27 1			77
STATE RIO UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10562	PERF.10671 - 18048					
03	29946 X	26216	-0-	-3730	-0-	18 1	20681 2	27 4	5490 9	Y	4991	5025 0	81 1	3 8		112
04	28350 X	23153	-0-	-5197	-0-	20 1	19934 2	34 4	3165 9	Y	2877	2838 0	62 1	2 8		87
05	27559 X	27186	-0-	-373	-0-	21 1	23024 2	5 4	4136 9	Y	3760	3717 0	49 1	2 8		81
06	25380 X	23561	-0-	-1819	-0-	7 1	20378 2	23 4	3153 9	Y	2866	2844 0	32 1	2 8		69
07	26226 X	24150	-0-	-2076	-0-	4 1	19199 2	2 4	4945 9	Y	4495	4432 0	21 1	5 8		106
08	27187 X	21452	-0-	-5735	-0-	2 1	19277 2	2 4	2171 9	Y	1974	1984 0	30 1			66
STATE RIO UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10561	PERF.10667 - 18130					
03	33612 X	33612	-0-	-0-	-0-	21 1	29593 2	31 4	3967 9	Y	3606	3645 0	104 1	4 8		80
04	32130 X	31762	-0-	-368	-0-	22 1	27413 2	37 4	4290 9	Y	3900	3784 0	76 1	2 8		118
05	33201 X	29870	-0-	-3331	-0-	21 1	25904 2	5 4	3940 9	Y	3582	3574 0	49 1	2 8		77
06	32130 X	30955	-0-	-1175	-0-	8 1	27131 2	25 4	3791 9	Y	3446	3400 0	38 1	2 8		83
07	33201 X	30865	-0-	-2336	-0-	5 1	27362 2	2 4	3496 9	Y	3178	3158 0	22 1	6 8		75
08	33604 X	31318	-0-	-2286	-0-	3 1	27720 2	2 4	3593 9	Y	3266	3200 0	31 1			110
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10574	PERF.10750 - 20781					
03	53754 X	33582	-0-	-20172	-0-	30 1	27007 2	6545 9	3967 9	Y	5950	5882 0	84 1	3 8		104
04	52020 X	29959	-0-	-22061	-0-	36 1	24289 2	5634 9	33 1	Y	5122	5052 0	60 1	2 8		112
05	51956 X	35045	-0-	-16911	-0-	33 1	28851 2	6161 9	19 1	Y	5601	5638 0				75
06	40620 X	31606	-0-	-9014	-0-	19 1	25771 2	5816 9	19 1	Y	5287	5176 0	35 1	4 8		147
07	33573 X	29347	-0-	-4226	-0-	19 1	23859 2	5469 9	29 1	Y	4972	4958 0	17 1	10 8		134
08	33139 X	30388	-0-	-2751	-0-	29 1	24804 2	107 4	5448 9	Y	4953	4881 0	24 1			182

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #: 6H		RRCID -> 287264		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 11209		PERF.11402		- 18688				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
03	17608 X	17044	-0-	-564	-0-	13448	2	3596	9	Y	3269	3282	1	1	8	143
04	17040 X	11569	-0-	-5471	-0-	8362	2	3207	9	Y	2915	2894	1			164
05	17608 X	8528	-0-	-9080	-0-	4690	2	3838	9	Y	3489	3551	1	2	8	100
06	17040 X	8070	-0-	-8970	-0-	3435	2	4635	9	Y	4214	4175	1	22	8	117
07	17546 X	8240	-0-	-9306	-0-	2892	2	5348	9	Y	4862	4815	1	1	8	163
08	14353 X	7566	-0-	-6787	-0-	2845	2	77	4	Y	4222	4236	1	6	8	143
						4644	9									
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #: 7H		RRCID -> 287265		COMPL. DATE 02/17/2019		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11479		- 18598				
03	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	17016	2	3746	9	Y	3405	3431	1	1	8	148
04	19440 X	19338	-0-	-102	-0-	15751	2	3587	9	Y	3261	3227	1			182
05	20088 X	12459	-0-	-7629	-0-	9927	2	2532	9	Y	2302	2417	1	2	8	65
06	19440 X	42	-0-	-19398	-0-	2	2	40	9	Y	36	100	1			1
07	20088 X	6809	-0-	-13279	-0-	5109	2	1700	9	Y	1545	1494	1			52
08	20770 X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287287		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10774		- 20877				
03	38285 X	37967	-0-	-318	-0-	36	1	31699	2	Y	5665	5624	0	86	1	99
						6232	9					7	8			
04	37139 X	37139	-0-	-0-	-0-	46	1	30885	2	Y	5644	5549	0	66	1	124
						6208	9					4	8			
05	38285 X	38000	-0-	-285	-0-	37	1	31805	2	Y	5598	5647	0			75
						6158	9									
06	37050 X	33377	-0-	-3673	-0-	21	1	27747	2	Y	5099	4991	0	37	1	142
						5609	9					4	8			
07	38557 X	38557	-0-	-0-	-0-	26	1	32127	2	Y	5822	5773	0	22	1	157
						6404	9					12	8			
08	37169 X	34827	-0-	-2342	-0-	34	1	28752	2	Y	5492	5419	0	28	1	202
						6041	9									
LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #: 2H		RRCID -> 287297		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 11135		PERF.11420		- 18603				
03	26102 X	23018	-0-	-3084	-0-	18845	2	4173	9	Y	3794	3794	1	1	8	158
04	25260 X	20275	-0-	-4985	-0-	17088	2	3187	9	Y	2897	2894	1			161
05	25668 X	22419	-0-	-3249	-0-	18120	2	4299	9	Y	3908	3954	1	4	8	111
06	24840 X	23129	-0-	-1711	-0-	17755	2	5374	9	Y	4885	4831	1	30	8	135
07	23033 X	22957	-0-	-76	-0-	18383	2	4574	9	Y	4158	4153	1	1	8	139
08	20305 X	19188	-0-	-1117	-0-	15438	2	78	4	Y	3338	3356	1	9	8	112
						3672	9									
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287548		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 11210		PERF.11565		- 15763				
03	13361 X	12210	-0-	-1151	-0-	9885	2	3	4	N	2111	2128	1			285
						2322	9									
04	12930 X	5139	-0-	-7791	-0-	4164	2	975	9	N	886	975	1			196
05	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	5					201
06	12420 X	63	-0-	-12357	-0-	35	2	28	9	N	25					226
07	12276 X	33	-0-	-12243	-0-	31	2	2	4	N	-0-					226
08	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	9					235

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	TOTAL DEPTH	PERF.10212	- 20393	EOM BALANCE
03	54715 X	20589	-0-	-34126	-0-	18950 2 1607 9	32 4	Y	1461	1451 1	9 8		71	
04	52950 X	33001	-0-	-19949	-0-	30309 2	2692 9	Y	2447	2442 1	23 8		53	
05	35987 X	35987	-0-	-0-	-0-	33217 2	2770 9	Y	2518	2421 1			150	
06	34951 X	34951	-0-	-0-	-0-	31956 2	2995 9	Y	2723	2761 1	1 8		111	
07	34410 X	31846	-0-	-2564	-0-	29312 2	2534 9	Y	2304	2257 1	33 8		125	
*08	38137 X	38137	-0-	-0-	-0-	34982 2 3073 9	82 4	Y	2794	2800 1			119	

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 287619	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10111	PERF.10302	- 20387					
03	T. A.	6576	-0-	6576	10398	5783 2 783 9	10 4	Y	712	686 1	7 8		35
04	T. A.	10876	-0-	10876	21274	9625 2	1251 9	Y	1137	1129 1	18 8		25
05	42693 X	21419	-0-	-21274	-0-	19036 2	2383 9	Y	2166	2060 1			131
06	21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	18709 2	2311 9	Y	2101	2144 1	1 8		87
07	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	14305 2 1637 9	9 4	Y	1488	1464 1	30 8		81
*08	27033 X	27033	-0-	-0-	-0-	24036 2 2850 9	147 4	Y	2591	2560 1			112

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 287620	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL DEPTH 10086	PERF.10218	- 20455					
03	45260 X	2877	-0-	-42383	-0-	2553 2 319 9	5 4	Y	290	272 1	5 8		15
04	25925 X	25925	-0-	-0-	-0-	23732 2	2193 9	Y	1994	1939 1	25 8		45
05	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	16639 2	1665 9	Y	1514	1463 1			96
06	24717 X	24717	-0-	-0-	-0-	22525 2	2192 9	Y	1993	1998 1	1 8		90
07	26784 X	23303	-0-	-3481	-0-	21345 2	1958 9	Y	1780	1737 1	29 8		104
08	26784 X	25661	-0-	-1123	-0-	22792 2 2331 9	538 4	Y	2119	2125 1			98

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287662	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10113	PERF.10314	- 20316					
03	39866 X	8694	-0-	-31172	-0-	7718 2 963 9	13 4	Y	875	834 1	13 8		42
04	34260 X	24067	-0-	-10193	-0-	21468 2	2599 9	Y	2363	2322 1	32 8		51
05	25811 X	25811	-0-	-0-	-0-	23190 2	2621 9	Y	2383	2293 1			141
06	26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	24089 2	2794 9	Y	2540	2579 1	1 8		101
07	28228 X	28228	-0-	-0-	-0-	25303 2	2925 9	Y	2659	2571 1	47 8		142
*08	32064 X	32064	-0-	-0-	-0-	28690 2 3224 9	150 4	Y	2931	2950 1			123

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288016	COMPL. DATE 06/23/2020	TOTAL DEPTH 10826	PERF.11202	- 21026					
03	75826 X	39471	-0-	-36355	-0-	39 1 5345 9	34087 2	Y	4859	4769 0	133 1		84
04	67200 X	60458	-0-	-6742	-0-	79 1 7092 9	53287 2	Y	6447	6227 0	164 1		140
05	63022 X	63022	-0-	-0-	-0-	65 1 6878 9	56079 2	Y	6253	6303 0	6 8		84
06	56926 X	56926	-0-	-0-	-0-	38 1 6426 9	50462 2	Y	5842	5703 0	59 1		162
07	62465 X	55751	-0-	-6714	-0-	40 1 6324 9	49387 2	Y	5749	5722 0	29 1		155
08	63023 X	60664	-0-	-2359	-0-	64 1 86 4	53980 2 6534 9	Y	5940	5832 0	45 1		218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	65131 X	44375	-0-	-20756	-0-	212	1	37168	2	Y	6359	6249	0	110	1	137
						6995	9					3	8			
04	57720 X	39204	-0-	-18516	-0-	182	1	33349	2	Y	5157	5098	0	140	1	54
						5673	9					2	8			
05	58373 X	43487	-0-	-14886	-0-	77	1	36700	2	Y	6100	6002	0	67	1	85
						6710	9									
06	56490 X	39277	-0-	-17213	-0-	67	1	33481	2	Y	5208	5178	0	45	1	67
						5729	9					3	8			
07	44454 X	35260	-0-	-9194	-0-	113	1	29998	2	Y	4681	4575	0	89	1	81
						5149	9					3	8			
08	44361 X	38171	-0-	-6190	-0-	200	1	31776	2	Y	5632	5592	0	31	1	89
						6195	9					1	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

03	83189 X	83189	-0-	-0-	-0-	297	1	75987	2	Y	6277	5969	0	304	1	130
						6905	9					7	8			
04	80124 X	80124	-0-	-0-	-0-	269	1	73390	2	Y	5877	5641	0	300	1	60
						6465	9					6	8			
05	81971 X	81971	-0-	-0-	-0-	101	1	75382	2	Y	5898	5759	0	118	1	81
						6488	9									
06	80025 X	80025	-0-	-0-	-0-	89	1	73308	2	Y	6025	5938	0	85	1	77
						6628	9					6	8			
07	81592 X	77555	-0-	-4037	-0-	161	1	70787	2	Y	6006	5835	0	130	1	103
						6607	9					15	8			
08	83204 X	71000	-0-	-12204	-0-	241	1	64806	2	Y	5412	5375	0	54	1	85
						5953	9					1	8			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

03	T. A.	17187	-0-	17187	25402	739	1	13765	2	Y	2439	2389	0	48	1	658
						2683	9					7	8			
04	T. A.	2028	-0-	2028	27430	102	1	108	2	Y	1653	1598	0	3	8	710
						1818	9									
05	45357 X	17927	-0-	-27430	-0-	476	1	15297	2	Y	1958	2191	0	29	1	448
						2154	9									
06	24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	205	1	21697	2	Y	2186	2244	0	32	1	355
						2405	9					3	8			
07	26639 X	26639	-0-	-0-	-0-	383	1	23912	2	Y	2131	2217	0	18	1	240
						2344	9					11	8			
*08	29674 X	29674	-0-	-0-	-0-	354	1	26427	2	Y	2555	2424	0	28	1	343
						82	4	2811	9							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	71	0	1	8	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	6325	-0-	6325	6325	105	1	5461	2	Y	690	568	0	7	1	112
						759	9					3	8			
07	T. A.	12064	-0-	12064	18389	270	1	10178	2	Y	1469	1394	0	7	1	165
						1616	9					15	8			
08	T. A.	10474	-0-	10474	28863	283	1	9033	2	Y	990	1013	0	9	1	133
						69	4	1089	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	46159 X	26510	-0-	-19649	-0-	23971	2	2539	9	Y	2308	2226	0	69	1	86
04	44670 X	28325	-0-	-16345	-0-	25949	2	2376	9	Y	2160	2132	0	59	1	53
05	46159 X	27602	-0-	-18557	-0-	25600	2	2002	9	Y	1820	1784	0	40	1	49
06	37950 X	20823	-0-	-17127	-0-	19409	2	1414	9	Y	1285	1253	0	22	1	56
07	29295 X	19347	-0-	-9948	-0-	18096	2	1251	9	Y	1137	1134	0	11	1	44
08	29264 X	24474	-0-	-4790	-0-	22253	2	4	4	Y	2015	1960	0	21	1	78

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

03	47311 X	47311	-0-	-0-	-0-	41159	2	6152	9	Y	5593	5450	0	108	1	211
04	48520 X	48520	-0-	-0-	-0-	42731	2	5789	9	Y	5263	5251	0	88	1	131
05	47533 X	47533	-0-	-0-	-0-	42198	2	5335	9	Y	4850	4790	0	60	1	131
06	43378 X	43378	-0-	-0-	-0-	38393	2	4985	9	Y	4532	4413	0	40	1	201
07	44899 X	44899	-0-	-0-	-0-	40254	2	4645	9	Y	4223	4231	0	22	1	164
08	47523 X	41345	-0-	-6178	-0-	38310	2	41	4	Y	2722	2745	0	35	1	106

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

03	40892 X	40892	-0-	-0-	-0-	35282	2	5610	9	Y	5100	4976	0	95	1	193
04	38040 X	35243	-0-	-2797	-0-	30724	2	4519	9	Y	4108	4131	0	65	1	103
05	39308 X	34219	-0-	-5089	-0-	30313	2	3906	9	Y	3551	3514	0	44	1	96
06	38040 X	32583	-0-	-5457	-0-	28349	2	4234	9	Y	3849	3737	0	30	1	171
07	39308 X	38689	-0-	-619	-0-	33633	2	5056	9	Y	4596	4563	0	19	1	179
*08	38047 X	38047	-0-	-0-	-0-	33086	2	57	4	Y	4458	4432	0	31	1	174

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

03	28675 X	18372	-0-	-10303	-0-	21	1	17235	2	Y	986	934	0	52	1	21
04	27750 X	19476	-0-	-8274	-0-	31	4	1085	9			6	8			
05	34844 X	23918	-0-	-10926	-0-	22	1	17417	2	Y	1818	1740	0	41	1	55
06	33720 X	24718	-0-	-9002	-0-	37	4	2000	9			3	8			
07	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	24	1	21070	2	Y	2562	2528	0	34	1	55
08	23932 X	23329	-0-	-603	-0-	6	4	2818	9			6	8			
						9	1	22130	2	Y	2319	2286	0	26	1	56
						28	4	2551	9			6	8			
						5	1	19103	2	Y	2166	2146	0	17	1	51
						2	4	2383	9			8	8			
						3	1	20499	2	Y	2568	2507	0	25	1	87
						2	4	2825	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 10493	PERF.10559	-		20618			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	51584 X	7708	-0-	-43876	-0-	13 1 19 4	6479 2 1197 9	Y	1088	1064 0 4 8	20 1		24
04	49920 X	34249	-0-	-15671	-0-	35 1 59 4	29803 2 4352 9	Y	3956	3776 0 6 8	78 1		120
05	36931 X	36931	-0-	-0-	-0-	35 1 8 4	31494 2 5394 9	Y	4904	4862 0	56 1		106
06	35002 X	35002	-0-	-0-	-0-	13 1 41 4	30989 2 3959 9	Y	3599	3567 0 10 8	41 1		87
07	35402 X	34287	-0-	-1115	-0-	7 1 3 4	30061 2 4216 9	Y	3833	3795 0 15 8	20 1		90
08	36921 X	9916	-0-	-27005	-0-	3 1 2 4	6665 2 3246 9	Y	2951	2935 0	6 1		100

STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617	-		20526			
03	50561 X	48888	-0-	-1673	-0-	41377 2	7511 9	Y	6828	6871 1			224
04	48930 X	42956	-0-	-5974	-0-	37475 2	5481 9	Y	4983	5085 1			122
05	50561 X	43739	-0-	-6822	-0-	38258 2	5481 9	Y	4983	4799 1			306
06	48930 X	41640	-0-	-7290	-0-	37221 2	4419 9	Y	4017	4120 1	3 8		200
07	50561 X	37934	-0-	-12627	-0-	33230 2	4704 9	Y	4276	4178 1	7 8		291
08	44361 X	35577	-0-	-8784	-0-	30984 2 4469 9	124 4	Y	4063	4118 1	1 8		235

MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11788	PERF.11940	-		16757			
03	19003 X	19000	-0-	-3	-0-	17684 2	1316 9	Y	1196	1177 0 6 8	16 1		32
04	18390 X	17671	-0-	-719	-0-	15241 2 2383 9	47 4	Y	2166	2134 0 26 8	10 1		28
05	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	16891 2 2483 9	41 4	Y	2257	2213 0 23 8	6 1		43
06	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	15678 2 3001 9	1 4	Y	2728	2691 0 15 8	13 1		52
07	19003 X	18549	-0-	-454	-0-	15612 2	2937 9	Y	2670	2662 0 12 8	4 1		44
08	19406 X	17147	-0-	-2259	-0-	14633 2 2482 9	32 4	Y	2256	2224 0 33 8	2 1		41

STATE CORREA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710	-		20788			
03	41726 X	28433	-0-	-13293	-0-	156 1 2785 9	25492 2	Y	2532	2448 0 2 8	76 1		54
04	38880 X	32246	-0-	-6634	-0-	166 1 2516 9	29564 2	Y	2287	2220 0 1 8	97 1		23
05	40176 X	33391	-0-	-6785	-0-	69 1 1887 9	31435 2	Y	1715	1660 0	55 1		23
06	35558 X	35558	-0-	-0-	-0-	71 1 1299 9	34188 2	Y	1181	1144 0 1 8	44 1		15
07	33968 X	33968	-0-	-0-	-0-	131 1 1217 9	32620 2	Y	1106	1062 0 2 8	38 1		19
08	33387 X	27570	-0-	-5817	-0-	182 1 8 4	27018 2 362 9	Y	329	318 0	25 1		5

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE CORREA UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	288460	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10943	-	21024					
03		66712 X	52016	-0-	-14696	-0-	248 5345	1 9	46423	2	Y	4859	4727	0	135	1	103
04		60180 X	49601	-0-	-10579	-0-	224 5040	1 9	44337	2	Y	4582	4481	0	156	1	47
05		54033 X	48302	-0-	-5731	-0-	82 4884	1 9	43336	2	Y	4440	4359	0	67	1	61
06		51390 X	45202	-0-	-6188	-0-	70 4638	1 9	40494	2	Y	4216	4175	0	46	1	54
07		52018 X	47569	-0-	-4449	-0-	132 4881	1 9	42556	2	Y	4437	4321	0	90	1	76
08		49507 X	42712	-0-	-6795	-0-	198 29	1 4	38097	2	Y	3989	3970	0	31	1	63
STATE CORREA UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	288537	COMPL. DATE	04/18/2020	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10645	-	20590					
03		49011 X	30348	-0-	-18663	-0-	164 5523	1 9	24661	2	Y	5021	4960	0	79	1	108
04		47430 X	39890	-0-	-7540	-0-	183 6393	1 9	33314	2	Y	5812	5705	0	153	1	60
05		45725 X	42449	-0-	-3276	-0-	71 6551	1 9	35827	2	Y	5955	5876	0	56	1	83
06		39766 X	39766	-0-	-0-	-0-	60 6162	1 9	33544	2	Y	5602	5571	0	39	1	72
07		41230 X	38888	-0-	-2342	-0-	108 6120	1 9	32660	2	Y	5564	5435	0	101	1	96
08		38905 X	33329	-0-	-5576	-0-	166 34	1 4	27982	2	Y	4679	4677	0	23	1	74
STATE CORREA UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	288538	COMPL. DATE	04/19/2020	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11040	-	20986					
03		69843 X	58366	-0-	-11477	-0-	263 6845	1 9	51258	2	Y	6223	6053	0	138	1	133
04		67590 X	63622	-0-	-3968	-0-	262 7165	1 9	56195	2	Y	6514	6381	0	197	1	67
05		66867 X	63500	-0-	-3367	-0-	97 7134	1 9	56269	2	Y	6485	6369	0	93	1	90
06		59818 X	59818	-0-	-0-	-0-	84 6773	1 9	52961	2	Y	6157	6101	0	64	1	79
07		65751 X	57996	-0-	-7755	-0-	153 6540	1 9	51303	2	Y	5945	5798	0	119	1	102
08		62651 X	50683	-0-	-11968	-0-	224 5856	1 9	44603	2	Y	5324	5302	0	39	1	84
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:	3H	RRCID ->	288558	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10574	-	19349					
03		42749 X	39880	-0-	-2869	-0-	36670	2	3210	9	Y	2918	2974	1			96
04		42840 X	34110	-0-	-8730	-0-	31505	2	2605	9	Y	2368	2406	1			58
05		44268 X	38603	-0-	-5665	-0-	35784	2	2819	9	Y	2563	2464	1			157
06		42840 X	40197	-0-	-2643	-0-	38044	2	2153	9	Y	1957	2015	1	2	8	97
07		40641 X	38205	-0-	-2436	-0-	35291	2	2914	9	Y	2649	2562	1	4	8	180
08		39866 X	38163	-0-	-1703	-0-	34258 3812	2 9	93	4	Y	3465	3445	1			200

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289005	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12051	-	16786					
03		21793 X	18944	-0-	-2849	-0-	14327 4569 9	2	48	4	Y	4154	4115 24 8	0	19	1	43
04		19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	15279 3904 9	2	240	4	Y	3549	3518 37 8	0	12	1	25
05		24428 X	24428	-0-	-0-	-0-	18335 5962 9	2	131	4	Y	5420	5355 36 8	0	8	1	46
06		25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	18644 6603 9	2	17	4	Y	6003	5699 20 8	0	253	1	77
07		22775 X	22775	-0-	-0-	-0-	17128 5646 9	2	1	4	Y	5133	5132 21 8	0	5	1	52
08		22506 X	22111	-0-	-395	-0-	16712 5345 9	2	54	4	Y	4859	4791 42 8	0	2	1	76
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	289008	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11889	PERF.12135	-	16683					
03		19158 X	14941	-0-	-4217	-0-	11563 3345 9	2	33	4	Y	3041	3014 15 8	0	14	1	32
04		18540 X	13984	-0-	-4556	-0-	10825 3002 9	2	157	4	Y	2729	2710 23 8	0	9	1	19
05		19158 X	16496	-0-	-2662	-0-	13251 3157 9	2	88	4	Y	2870	2833 26 8	0	6	1	24
06		16740 X	14920	-0-	-1820	-0-	13475 1434 9	2	11	4	Y	1304	1231 14 8	0	66	1	17
07		15252 X	13563	-0-	-1689	-0-	12774 788 9	2	1	4	Y	716	707 15 8	0	4	1	7
08		15469 X	13790	-0-	-1679	-0-	12166 1588 9	2	36	4	Y	1444	1397 30 8	0	2	1	22
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	289009	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11878	PERF.12013	-	16765					
03		17949 X	11697	-0-	-6252	-0-	9605 2061 9	2	31	4	Y	1874	1860 9 8	0	10	1	19
04		12780 X	11354	-0-	-1426	-0-	9317 1888 9	2	149	4	Y	1716	1702 15 8	0	6	1	12
05		12803 X	11524	-0-	-1279	-0-	9503 1945 9	2	76	4	Y	1768	1747 14 8	0	4	1	15
06		12060 X	11644	-0-	-416	-0-	9437 2197 9	2	10	4	Y	1997	1892 8 8	0	86	1	26
07		12307 X	12183	-0-	-124	-0-	9595 2587 9	2	1	4	Y	2352	2344 8 8	0	2	1	24
*08		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	9208 2813 9	2	30	4	Y	2557	2524 16 8	0	1	1	40
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	289010	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12008	-	16805					
03		31806 X	20623	-0-	-11183	-0-	17615 2967 9	2	41	4	Y	2697	2659 19 8	0	21	1	28
04		22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	19356 3059 9	2	208	4	Y	2781	2742 33 8	0	15	1	19
05		21731 X	20600	-0-	-1131	-0-	17671 2828 9	2	101	4	Y	2571	2533 27 8	0	8	1	22
06		20460 X	18971	-0-	-1489	-0-	16158 2801 9	2	12	4	Y	2546	2404 15 8	0	116	1	33
07		23374 X	22170	-0-	-1204	-0-	19262 2907 9	2	1	4	Y	2643	2625 19 8	0	5	1	27
08		22568 X	19534	-0-	-3034	-0-	17090 2402 9	2	42	4	Y	2184	2138 37 8	0	2	1	34

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10428	PERF.10658	- 20726			
03	53196 X	44074	-0-	-9122	-0-	96 1 50 4	38613 2 5315 9	4832	4700 0 7 8	128 1	88
04	51480 X	45282	-0-	-6198	-0-	164 1 4646 9	40472 2	4224	4103 0 4 8	106 1	99
05	50809 X	44744	-0-	-6065	-0-	138 1 3697 9	40909 2	3361	3353 0	73 1	34
06	49384 X	49384	-0-	-0-	-0-	81 1 21 4	44384 2 4898 9	4453	4172 0 3 8	241 1	71
07	57468 X	57468	-0-	-0-	-0-	131 1 34 4	51651 2 5652 9	5138	5090 0 11 8	35 1	73
*08	49197 X	49197	-0-	-0-	-0-	142 1 111 4	44193 2 4751 9	4319	4264 0	42 1	86
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10447	PERF.10700	- 20781			
03	54498 X	42161	-0-	-12337	-0-	89 1 52 4	35871 2 6149 9	5590	5454 0 7 8	140 1	102
04	51600 X	44427	-0-	-7173	-0-	152 1 6706 9	37569 2	6096	5934 0 4 8	116 1	144
05	53103 X	42829	-0-	-10274	-0-	122 1 6315 9	36392 2	5741	5749 0	77 1	59
06	48420 X	18275	-0-	-30145	-0-	28 1 12 4	15409 2 2826 9	2569	2454 0 2 8	131 1	41
07	45911 X	204	-0-	-45707	-0-	56 2 135 9	13 4	123	158 0	4 8	2
08	43245 X	36588	-0-	-6657	-0-	98 1 116 4	30562 2 5812 9	5284	5146 0	34 1	106
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10455	PERF.10721	- 20852			
03	89415 X	89415	-0-	-0-	-0-	190 1 12801 9	76424 2	11637	11345 0 10 8	258 1	213
04	87111 X	87111	-0-	-0-	-0-	301 1 12398 9	74412 2	11271	11014 0 5 8	198 1	267
05	75981 X	74420	-0-	-1561	-0-	216 1 9889 9	64315 2	8990	9048 0	117 1	92
06	86520 X	78148	-0-	-8372	-0-	121 1 28 4	66557 2 11442 9	10402	9805 0 4 8	518 1	167
07	90024 X	81169	-0-	-8855	-0-	177 1 34 4	70075 2 10883 9	9894	9858 0 13 8	48 1	142
08	80197 X	60964	-0-	-19233	-0-	167 1 8891 9	51906 2	8083	8013 0	50 1	162
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10690	- 15410			
03	50670 X	50670	-0-	-0-	-0-	105 1 52 4	42088 2 8425 9	7659	7554 0 5 8	135 1	141
04	44209 X	44209	-0-	-0-	-0-	155 1 5817 9	38237 2	5288	5205 0 2 8	97 1	125
05	49600 X	45666	-0-	-3934	-0-	135 1 5465 9	40066 2	4968	4973 0	69 1	51
06	48000 X	37979	-0-	-10021	-0-	61 1 16 4	33427 2 4475 9	4068	3841 0 2 8	211 1	65
07	49600 X	37317	-0-	-12283	-0-	82 1 22 4	32638 2 4575 9	4159	4136 0 7 8	21 1	60
08	45384 X	31354	-0-	-14030	-0-	89 1 75 4	27642 2 3548 9	3225	3196 0	25 1	64

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 289164	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10560	PERF.10725	-		20795						
03		92473 X	70123	-0-	-22350	-0-	155 1	62283 2	Y	6903	6665 0	189 1	125			
							92 4	7593 9			10 8					
04		77730 X	61284	-0-	-16446	-0-	220 1	54345 2	Y	6108	5954 0	130 1	144			
							6719 9				5 8					
05		74967 X	74967	-0-	-0-	-0-	232 1	68871 2	Y	5331	5286 0	135 1	54			
							5864 9									
06		82979 X	82979	-0-	-0-	-0-	142 1	77596 2	Y	4728	4398 0	305 1	75			
							40 4	5201 9			4 8					
07		70122 X	54611	-0-	-15511	-0-	121 1	47908 2	Y	5943	5884 0	36 1	85			
							45 4	6537 9			13 8					
08		74958 X	55553	-0-	-19405	-0-	154 1	48186 2	Y	6408	6315 0	50 1	128			
							164 4	7049 9								
		STATE DIAGON ALLEY B		WELL #: 2H		RRCID -> 289165	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10707	-		20845				
03		71269 X	53273	-0-	-17996	-0-	109 1	43722 2	Y	8514	8257 0	167 1	156			
							77 4	9365 9			11 8					
04		68970 X	43745	-0-	-25225	-0-	139 1	34664 2	Y	8129	7982 0	104 1	193			
							8942 9				6 8					
05		71269 X	27157	-0-	-44112	-0-	67 1	20163 2	Y	6297	6346 0	79 1	65			
							6927 9									
06		62490 X	32517	-0-	-29973	-0-	50 1	27327 2	Y	4651	4367 0	271 1	74			
							24 4	5116 9			4 8					
07		53258 X	42664	-0-	-10594	-0-	92 1	36546 2	Y	5441	5368 0	55 1	77			
							41 4	5985 9			15 8					
08		53258 X	41343	-0-	-11915	-0-	112 1	34970 2	Y	5559	5453 0	73 1	110			
							146 4	6115 9								
		LINK VJ RANCH 24-13 C		WELL #: 3H		RRCID -> 289234	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11625	-		21527				
03		36611 X	34	-0-	-36577	-0-	34 4		Y	-0-	1 1		-0-			
04		35430 X	-0-	-0-	-35430	-0-			Y	-0-			-0-			
05		36611 X	8083	-0-	-28528	-0-	5811 2	65 4	Y	2006	1986 1	3 8	17			
							2207 9									
06		39025 X	39025	-0-	-0-	-0-	29078 2	330 4	Y	8743	8636 1	66 8	58			
							9617 9									
07		43032 X	43032	-0-	-0-	-0-	32608 2	304 4	Y	9200	9118 1	59 8	81			
							10120 9									
*08		41475 X	41475	-0-	-0-	-0-	31827 2	146 4	Y	8638	8608 1	5 8	106			
							9502 9									
		APOLLO 7		WELL #: 8H		RRCID -> 289258	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 11990	PERF.12242	-		16841				
03		15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	14152 2	1749 9	Y	1590	1599 0	11 1	37			
											9 8					
04		15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	13481 2	1530 9	Y	1391	1370 0	7 1	38			
											13 8					
05		15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	13976 2	1516 9	Y	1378	1360 0	4 1	38			
											14 8					
06		14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	13631 2	1220 9	Y	1109	1086 0	10 1	43			
											8 8					
07		15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	14107 2	1409 9	Y	1281	1271 0	3 1	41			
											9 8					
08		15903 X	14778	-0-	-1125	-0-	13341 2	38 4	Y	1272	1252 0	1 1	46			
							1399 9				14 8					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	14618	2	2902	9	Y	2638	2659 0	15 1 62
04	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	15265	2	2610	9	Y	2373	2344 0	9 1 65
05	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	13888	2	2336	9	Y	2124	2109 0	4 1 59
06	15600 X	14850	-0-	-750	-0-	12999	2	1851	9	Y	1683	1657 0	10 1 65
07	16120 X	14503	-0-	-1617	-0-	12476	2	2027	9	Y	1843	1837 0	2 1 59
08	17794 X	11964	-0-	-5830	-0-	10042	2	40	4	Y	1711	1688 0	1 1 62

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

03	1953 X	935	-0-	-1018	-0-	528	2	407	9	Y	370	377 0	1 1 9
04	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	870	2	810	9	Y	736	719 0	1 1 20
05	1550 X	1218	-0-	-332	-0-	725	2	493	9	Y	448	449 0	7 8 12
06	1410 X	615	-0-	-795	-0-	309	2	306	9	Y	278	277 0	2 8 11
07	1736 X	238	-0-	-1498	-0-	30	2	208	9	Y	189	194 0	6
08	1736 X	134	-0-	-1602	-0-	21	2	2	4	Y	101	103 0	4

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

03	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	12220	2	2521	9	Y	2292	2308 0	12 1 54
04	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	11274	2	2134	9	Y	1940	1922 0	8 1 53
05	13330 X	11594	-0-	-1736	-0-	9765	2	1829	9	Y	1663	1656 0	4 1 46
06	12900 X	11951	-0-	-949	-0-	10322	2	1629	9	Y	1481	1453 0	9 1 58
07	13330 X	11198	-0-	-2132	-0-	9557	2	1641	9	Y	1492	1494 0	2 1 48
08	12059 X	8371	-0-	-3688	-0-	7011	2	27	4	Y	1212	1204 0	1 1 44

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

03	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	13964	2	2517	9	Y	2288	2311 0	15 1 54
04	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	15149	2	2294	9	Y	2085	2052 0	11 1 57
05	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	14307	2	2076	9	Y	1887	1866 0	6 1 52
06	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	12610	2	1653	9	Y	1503	1473 0	12 1 58
07	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	15397	2	2069	9	Y	1881	1862 0	4 1 60
08	18011 X	14007	-0-	-4004	-0-	12265	2	38	4	Y	1549	1529 0	2 1 56

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
APOLLO 7		WELL #:		6H	RRCID ->	289265	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	12119	-	16824		
03	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	19815	2	2404	9	Y	2185	2190	0	15	1	51
04	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	16189	2	1938	9	Y	1762	1741	0	9	1	48
05	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	14756	2	1863	9	Y	1694	1675	0	4	1	47
06	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	13591	2	1386	9	Y	1260	1238	0	10	1	49
07	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	14706	2	1761	9	Y	1601	1585	0	3	1	51
08	18662 X	11983	-0-	-6679	-0-	11266	2	22	4	Y	632	642	0	1	1	23
APOLLO 7		WELL #:		7H	RRCID ->	289266	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.	12194	-	16876		
03	15376 X	13567	-0-	-1809	-0-	11504	2	2063	9	Y	1875	1899	0	10	1	44
04	14880 X	12503	-0-	-2377	-0-	10684	2	1819	9	Y	1654	1637	0	6	1	45
05	15376 X	12313	-0-	-3063	-0-	10601	2	1712	9	Y	1556	1545	0	3	1	43
06	13140 X	11127	-0-	-2013	-0-	9816	2	1311	9	Y	1192	1175	0	8	1	46
07	13578 X	12474	-0-	-1104	-0-	10872	2	1602	9	Y	1456	1447	0	2	1	47
08	13578 X	12509	-0-	-1069	-0-	10587	2	35	4	Y	1715	1687	0	1	1	63
APOLLO 7		WELL #:		11H	RRCID ->	289267	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	12396	-	16887		
03	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	11033	2	2027	9	Y	1843	1863	0	10	1	43
04	12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	10752	2	1840	9	Y	1673	1653	0	7	1	46
05	12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	10453	2	1694	9	Y	1540	1528	0	4	1	43
06	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	10181	2	1300	9	Y	1182	1165	0	8	1	46
07	11532 X	11503	-0-	-29	-0-	10075	2	1428	9	Y	1298	1294	0	2	1	42
08	12617 X	11365	-0-	-1252	-0-	9888	2	30	4	Y	1315	1295	0	1	1	48
LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #:		1H	RRCID ->	289327	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11510	-	21551		
03	42133 X	42133	-0-	-0-	-0-	33420	2	280	4	Y	7666	7604	1			167
04	32790 X	30776	-0-	-2014	-0-	23979	2	427	4	Y	5791	5860	1	38	8	60
05	28582 X	27329	-0-	-1253	-0-	21261	2	259	4	Y	5281	5291	1	4	8	46
06	32790 X	24537	-0-	-8253	-0-	19063	2	291	4	Y	4712	4706	1	21	8	31
07	33883 X	25841	-0-	-8042	-0-	20228	2	256	4	Y	4870	4835	1	23	8	43
08	38874 X	26216	-0-	-12658	-0-	20654	2	132	4	Y	4936	4916	1	2	8	61

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #:		2H	RRCID ->	289361	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11297	PERF.	11435	- 21627		
03	60267 X	60267	-0-	-0-	-0-	45905 14048	2 9	314	4	Y	12771	12590	1		280
04	48274 X	48274	-0-	-0-	-0-	36936 10925	2 9	413	4	Y	9932	10062	1	46 8	104
05	32086 X	32086	-0-	-0-	-0-	24371 7523	2 9	192	4	Y	6839	6880	1	4 8	59
06	32430 X	25808	-0-	-6622	-0-	19693 5882	2 9	233	4	Y	5347	5344	1	26 8	36
07	33511 X	27223	-0-	-6288	-0-	20866 6119	2 9	238	4	Y	5563	5523	1	27 8	49
08	50406 X	34306	-0-	-16100	-0-	26790 7363	2 9	153	4	Y	6694	6658	1	3 8	82
LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #:		4H	RRCID ->	289368	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	11603	- 21560		
03	55221 X	55221	-0-	-0-	-0-	43337 11635	2 9	249	4	Y	10577	10529	1		231
04	74207 X	74207	-0-	-0-	-0-	54940 18780	2 9	487	4	Y	17073	17021	1	105 8	178
05	58630 X	58630	-0-	-0-	-0-	44117 14269	2 9	244	4	Y	12972	13029	1	9 8	112
06	53584 X	53584	-0-	-0-	-0-	42632 10553	2 9	399	4	Y	9594	9582	1	60 8	64
07	57603 X	57603	-0-	-0-	-0-	44433 12818	2 9	352	4	Y	11653	11561	1	54 8	102
08	73687 X	55697	-0-	-17990	-0-	43079 12462	2 9	156	4	Y	11329	11288	1	4 8	139
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #:		6H	RRCID ->	289369	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	11634	- 21623		
03	55455 X	55455	-0-	-0-	-0-	42499 12706	2 9	250	4	Y	11551	11532	1		250
04	48738 X	48738	-0-	-0-	-0-	37127 11276	2 9	335	4	Y	10251	10338	1	57 8	106
05	43264 X	43264	-0-	-0-	-0-	33672 9398	2 9	194	4	Y	8544	8571	1	6 8	73
06	42030 X	42030	-0-	-0-	-0-	32618 9098	2 9	314	4	Y	8271	8246	1	43 8	55
07	42711 X	42711	-0-	-0-	-0-	33460 8971	2 9	280	4	Y	8155	8096	1	43 8	71
08	49104 X	42779	-0-	-6325	-0-	33464 9172	2 9	143	4	Y	8338	8303	1	4 8	102
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #:		5H	RRCID ->	289373	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11272	PERF.	11676	- 21433		
03	73943 X	73943	-0-	-0-	-0-	57770 15859	2 9	314	4	Y	14417	14233	1		314
04	58726 X	58726	-0-	-0-	-0-	45484 12854	2 9	388	4	Y	11685	11802	1	76 8	121
05	43204 X	43204	-0-	-0-	-0-	32942 10087	2 9	175	4	Y	9170	9205	1	7 8	79
06	41953 X	41953	-0-	-0-	-0-	31829 9870	2 9	254	4	Y	8973	8945	1	47 8	60
07	42512 X	42512	-0-	-0-	-0-	32779 9494	2 9	239	4	Y	8631	8571	1	44 8	76
08	66743 X	42902	-0-	-23841	-0-	33201 9576	2 9	125	4	Y	8705	8670	1	4 8	107

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
LINK VJ RANCH 24-13 G		WELL #: 751H		RRCID -> 289376		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	158689 X	59120	-0-	-99569	-0-	50846 2	221 4	Y		7321	7169 1		158
						8053 9							
04	153570 X	95178	-0-	-58392	-0-	82531 2	599 4	Y		10953	10700 1	302 8	109
						12048 9							
05	158689 X	89528	-0-	-69161	-0-	77392 2	337 4	Y		10726	10708 1	36 8	91
						11799 9							
06	57210 X	32613	-0-	-24597	-0-	28036 2	176 4	Y		4001	3998 1	68 8	26
						4401 9							
07	98363 X	-0-	-0-	-98363	-0-			Y		-0-	26 1		-0-
08	98363 X	25152	-0-	-73211	-0-	22212 2	58 4	Y		2620	2583 1	5 8	32
						2882 9							
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2115H		RRCID -> 289379		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753			
03	35278 X	240	-0-	-35038	-0-	9 2	21 4	Y		191	209 0	3 8	4
						210 9							
04	34140 X	248	-0-	-33892	-0-	17 2	231 9	Y		210	207 0	2 8	5
05	35278 X	6893	-0-	-28385	-0-	4 1	1570 2	Y		4835	4787 0	3 1	50
						5319 9							
06	31290 X	815	-0-	-30475	-0-	66 2	8 4	Y		674	682 0	30 1	11
						741 9					1 8		
07	30267 X	30267	-0-	-0-	-0-	63 1	25156 2	Y		4562	4479 0	19 1	65
						30 4	5018 9				10 8		
*08	49781 X	49781	-0-	-0-	-0-	141 1	43912 2	Y		5065	4984 0	45 1	101
						156 4	5572 9						
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808			
03	77283 X	687	-0-	-76596	-0-	29 2	23 4	Y		577	644 0	4 8	11
						635 9							
04	65880 X	1478	-0-	-64402	-0-	4 1	911 2	Y		512	506 0	2 1	12
						563 9					3 8		
05	68076 X	19280	-0-	-48796	-0-	56 1	16754 2	Y		2245	2206 0	28 1	23
						2470 9							
06	48660 X	5557	-0-	-43103	-0-	8 1	4369 2	Y		1064	1018 0	50 1	17
						10 4	1170 9				2 8		
07	29016 X	18513	-0-	-10503	-0-	39 1	15532 2	Y		2651	2609 0	10 1	38
						26 4	2916 9				11 8		
*08	28796 X	28796	-0-	-0-	-0-	80 1	25071 2	Y		3224	3176 0	22 1	64
						99 4	3546 9						
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886			
03	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	8985 2	2130 9	Y		1936	1877 0	10 1	154
											5 8		
04	10140 X	6620	-0-	-3520	-0-	5725 2	895 9	Y		814	812 0	4 1	148
											4 8		
05	10478 X	9412	-0-	-1066	-0-	7810 2	1602 9	Y		1456	1455 0	3 1	138
											8 8		
06	10770 X	10434	-0-	-336	-0-	8367 2	2067 9	Y		1879	1810 0	8 1	192
											7 8		
07	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	9318 2	2115 9	Y		1923	1878 0	2 1	229
											6 8		
*08	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	9544 2	28 4	Y		1680	1786 0	1 1	110
						1848 9					12 8		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		2H	RRCID ->	289423	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	11904	PERF.11988	- 22138				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	1054 X	334	-0-	-720	-0-	24	2	310	9	Y	282	271	0	15	8	4
04	660 N	85	-0-	-575	-0-	4	2	81	9	Y	74	72	0	5	8	1
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	0	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	18950	-0-	15950	15950	14033	2	110	4	Y	4370	4207	0	11	1	118
						4807	9					34	8			
07	3100 N	51440	-0-	48340	64290	37	1	37939	2	Y	12091	12060	0	7	1	85
						164	4	13300	9			57	8			
*08	3100 N	52012	-0-	48912	113202	46	1	38291	2	Y	11903	11753	0	4	1	126
						582	4	13093	9			105	8			
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289442	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11834	PERF.12038	- 22078				
03	37386 X	95	-0-	-37291	-0-	5	2	90	9	Y	82	75	0	7	8	1
04	1110 X	58	-0-	-1052	-0-	3	2	55	9	Y	50	45	0	5	8	1
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	0	-0-	-0-	-0-
06	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	4530	2	33	4	Y	1435	1380	0	4	1	39
						1579	9					12	8			
07	36566 X	36566	-0-	-0-	-0-	30	1	27043	2	Y	8508	8429	0	5	1	60
						134	4	9359	9			53	8			
*08	3100 N	34274	-0-	31174	31174	33	1	25072	2	Y	7958	7838	0	3	1	84
						415	4	8754	9			93	8			
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289443	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11852	PERF.12039	- 22111				
03	39599 X	39599	-0-	-0-	-0-	29613	2	9986	9	Y	9078	8966	0	33	1	149
												52	8			
04	38559 X	38559	-0-	-0-	-0-	29190	2	9369	9	Y	8517	8427	0	28	1	131
												80	8			
05	28024 X	20518	-0-	-7506	-0-	15369	2	115	4	Y	4576	4565	0	8	1	95
						5034	9					39	8			
06	27120 X	25845	-0-	-1275	-0-	19650	2	208	4	Y	5443	5328	0	26	1	146
						5987	9					38	8			
07	39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	37	1	29102	2	Y	9502	9532	0	10	1	67
						165	4	10452	9			39	8			
*08	39907 X	39907	-0-	-0-	-0-	38	1	29009	2	Y	9446	9332	0	5	1	100
						469	4	10391	9			76	8			
STATE LAGNIAPPE 57		WELL #:		1H	RRCID ->	289481	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10715	- 15303				
03	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	24	1	18868	2	Y	4175	4191	0	54	1	94
						34	4	4593	9			6	8			
04	22734 X	22734	-0-	-0-	-0-	23	1	18385	2	Y	3898	3829	0	41	1	119
						38	4	4288	9			3	8			
05	21576 X	20847	-0-	-729	-0-	23	1	19177	2	Y	1493	1550	0	30	1	32
						5	4	1642	9							
06	21008 X	21008	-0-	-0-	-0-	8	1	18202	2	Y	2520	2467	0	21	1	61
						26	4	2772	9			3	8			
07	22434 X	22434	-0-	-0-	-0-	5	1	18384	2	Y	3675	3627	0	14	1	87
						2	4	4043	9			8	8			
08	23529 X	20781	-0-	-2748	-0-	3	1	16961	2	Y	3468	3418	0	19	1	118
						2	4	3815	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		148924 X	38644	-0-	-110280	-0-	320 1	31957 2	Y	5788	5755 1	33 8		83
							6367 9							
04		125760 X	63004	-0-	-62756	-0-	859 1	51158 2	Y	9988	9790 1	57 8		224
							10987 9							
05		65438 X	65438	-0-	-0-	-0-	792 1	53462 2	Y	10167	10078 1	3 8		310
							11184 9							
06		37410 X	25279	-0-	-12131	-0-	195 1	21276 2	Y	3400	3530 1			180
							68 4							
07		65100 X	14869	-0-	-50231	-0-	8 1	13254 2	Y	1447	1560 1	25 8		42
							15 4							
08		59644 X	21973	-0-	-37671	-0-	136 1	19363 2	Y	2249	2193 1			98
							2474 9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626														
03		27528 X	22833	-0-	-4695	-0-	19850 2	2983 9	Y	2712	2663 0	21 1		73
											5 8			
04		26640 X	24140	-0-	-2500	-0-	20273 2	33 4	Y	3485	3472 0	14 1		45
							3834 9				27 8			
05		27528 X	24253	-0-	-3275	-0-	20565 2	26 4	Y	3329	3280 0	8 1		64
							3662 9				22 8			
06		26640 X	21648	-0-	-4992	-0-	18422 2	3226 9	Y	2933	2911 0	17 1		56
											13 8			
07		26846 X	21399	-0-	-5447	-0-	18163 2	3236 9	Y	2942	2934 0	5 1		48
											11 8			
*08		24974 X	24974	-0-	-0-	-0-	21055 2	3919 9	Y	3563	3508 0	3 1		65
											35 8			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951														
03		31186 X	27563	-0-	-3623	-0-	24482 2	3081 9	Y	2801	2741 0	28 1		75
											8 8			
04		30180 X	25969	-0-	-4211	-0-	22082 2	41 4	Y	3496	3470 0	17 1		45
							3846 9				39 8			
05		31186 X	27941	-0-	-3245	-0-	23949 2	33 4	Y	3599	3532 0	10 1		69
							3959 9				33 8			
06		27840 X	18053	-0-	-9787	-0-	15284 2	2769 9	Y	2517	2507 0	16 1		48
											15 8			
07		28768 X	20039	-0-	-8729	-0-	16680 2	3359 9	Y	3054	3034 0	4 1		50
											14 8			
08		26257 X	21592	-0-	-4665	-0-	17885 2	3707 9	Y	3370	3313 0	2 1		61
											44 8			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926														
03		29822 X	28509	-0-	-1313	-0-	23112 2	5397 9	Y	4906	4840 0	25 1		132
											6 8			
04		28860 X	24304	-0-	-4556	-0-	20022 2	39 4	Y	3857	3896 0	15 1		50
							4243 9				28 8			
05		29822 X	26005	-0-	-3817	-0-	21563 2	32 4	Y	4009	3949 0	9 1		77
							4410 9				24 8			
06		28230 X	19694	-0-	-8536	-0-	16645 2	3049 9	Y	2772	2767 0	16 1		53
											13 8			
07		29016 X	23328	-0-	-5688	-0-	19358 2	3970 9	Y	3609	3586 0	5 1		59
											12 8			
*08		23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	19882 2	4110 9	Y	3736	3688 0	3 1		68
											36 8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID -> 289630	COMPL. DATE 01/08/2022	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 9947	- 21488									
03		158565 X	86468	-0-	-72097	-0-	756 10497	1 9	75215	2	Y	9543	9574	1	27	8	131
04		150660 X	75303	-0-	-75357	-0-	1122 8000	1 9	66181	2	Y	7273	7207	1	37	8	160
05		90179 X	75711	-0-	-14468	-0-	989 8518	1 9	66204	2	Y	7744	7671	1	2	8	231
06		87270 X	63924	-0-	-23346	-0-	519 104	1 4	56318	2	Y	6348	6253	1			326
07		90179 X	77469	-0-	-12710	-0-	40 38	1 4	68577	2	Y	8013	8054	1	44	8	241
*08		75017 X	75017	-0-	-0-	-0-	465 92	1 4	66121	2	Y	7581	7488	1			334
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 6H	RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020	TOTAL DEPTH 10747	PERF.10715	- 18294								
03		86242 X	58500	-0-	-27742	-0-	160 27	1 4	54351	2	Y	3602	3414	0	160	1	123
04		65820 X	55213	-0-	-10607	-0-	157 135	1 4	51405	2	Y	3196	3071	0	120	1	126
05		66588 X	54174	-0-	-12414	-0-	146 36	1 4	50697	2	Y	2995	2958	0	81	1	82
06		60900 X	51418	-0-	-9482	-0-	159 6	1 4	48118	2	Y	2850	2824	0	57	1	50
07		60574 X	52007	-0-	-8567	-0-	206 78	1 4	48560	2	Y	2875	2810	0	53	1	58
08		54591 X	50423	-0-	-4168	-0-	103 8	1 4	47236	2	Y	2796	2708	0	73	1	73
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10326	PERF.10820	- 19745								
03		14B2 EXT	165087	-0-	165087	389519	138130 25694	2 9	1263	4	Y	23358	22722	0	598	1	101
04		491167 X	101648	-0-	-389519	-0-	186 284	1 4	78487	2	Y	20628	20283	0	253	1	110
05		202647 X	83207	-0-	-119440	-0-	123 97	1 4	68926	2	Y	12783	12653	0	152	1	88
06		196110 X	69072	-0-	-127038	-0-	127 286	1 4	57190	2	Y	10426	10421	0	11	8	82
07		202647 X	67019	-0-	-135628	-0-	67 68	1 4	56635	2	Y	9317	9229	0	47	1	69
08		202647 X	59380	-0-	-143267	-0-	66 58	1 4	50987	2	Y	7517	7470	0	60	1	56
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10668	PERF.11060	- 20085								
03		14B2 EXT	265177	-0-	265177	650994	232077 30962	2 9	2138	4	Y	28147	27360	0	766	1	122
04		851148 X	200154	-0-	-650994	-0-	420 640	1 4	175565	2	Y	21390	20870	0	432	1	113
05		325841 X	127879	-0-	-197962	-0-	181 142	1 4	112073	2	Y	14075	13902	0	189	1	97
06		315330 X	111818	-0-	-203512	-0-	186 419	1 4	98234	2	Y	11799	11793	0	11	8	92
07		325841 X	104860	-0-	-220981	-0-	92 92	1 4	92730	2	Y	10860	10780	0	48	1	80
08		325841 X	96044	-0-	-229797	-0-	91 79	1 4	85715	2	Y	9235	9183	0	62	1	69

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289813	COMPL. DATE 09/21/2020					TOTAL DEPTH 10760	PERF.10799 - 18443					
03		67580 X	55837	-0-	-11743	-0-	152	1	52183	2	Y	3160	2987	0	150	1	107
							26	4	3476	9			2	8			
04		64200 X	53530	-0-	-10670	-0-	151	1	50094	2	Y	2868	2746	0	114	1	113
							130	4	3155	9			2	8			
05		63147 X	52951	-0-	-10196	-0-	141	1	49932	2	Y	2585	2549	0	78	1	71
							34	4	2844	9							
06		58410 X	49662	-0-	-8748	-0-	152	1	46731	2	Y	2521	2493	0	54	1	44
							6	4	2773	9			1	8			
07		58528 X	53373	-0-	-5155	-0-	212	1	50202	2	Y	2616	2575	0	30	1	53
							81	4	2878	9			2	8			
08		54591 X	50352	-0-	-4239	-0-	103	1	47763	2	Y	2253	2207	0	40	1	59
							8	4	2478	9							
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020					TOTAL DEPTH 11074	PERF.11545 - 18717					
03		209839 X	177855	-0-	-31984	-0-	427	1	169178	2	Y	7434	6833	0	524	1	246
							73	4	8177	9			16	8			
04		199200 X	168961	-0-	-30239	-0-	420	1	160769	2	Y	6737	6322	0	393	1	260
							361	4	7411	9			8	8			
05		196788 X	170126	-0-	-26662	-0-	395	1	162075	2	Y	6873	6676	0	271	1	186
							96	4	7560	9							
06		179220 X	157865	-0-	-21355	-0-	422	1	150587	2	Y	6219	6104	0	186	1	108
							15	4	6841	9			7	8			
07		177847 X	161308	-0-	-16539	-0-	561	1	153941	2	Y	5994	5867	0	94	1	120
							213	4	6593	9			21	8			
08		168082 X	157263	-0-	-10819	-0-	280	1	150587	2	Y	5795	5634	0	129	1	152
							21	4	6375	9							
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022					TOTAL DEPTH 10354	PERF.10641 - 19707					
03		14B2 EXT	211093	-0-	211093	477426	175707	2	1606	4	Y	30709	29675	0	987	1	132
							33780	9					38	8			
04		622677 X	145251	-0-	-477426	-0-	288	1	120423	2	Y	21697	21062	0	510	1	114
							673	4	23867	9			143	8			
05		260679 X	117922	-0-	-142757	-0-	164	1	97420	2	Y	18372	18078	0	282	1	126
							129	4	20209	9							
06		252270 X	101245	-0-	-151025	-0-	177	1	83656	2	Y	15466	15455	0	16	8	121
							399	4	17013	9							
07		260679 X	94544	-0-	-166135	-0-	87	1	79136	2	Y	13849	13699	0	87	1	102
							87	4	15234	9			82	8			
08		260679 X	87757	-0-	-172922	-0-	101	1	74658	2	Y	11737	11635	0	115	1	88
							87	4	12911	9			1	8			
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022					TOTAL DEPTH 10630	PERF.10700 - 20094					
03		14B2 EXT	312071	-0-	312071	752079	269529	2	2477	4	Y	36423	35359	0	1048	1	157
							40065	9					29	8			
04		940514 X	188435	-0-	-752079	-0-	387	1	162053	2	Y	23096	22569	0	472	1	122
							589	4	25406	9			90	8			
05		374263 X	135411	-0-	-238852	-0-	188	1	115600	2	Y	17705	17474	0	231	1	122
							147	4	19476	9							
06		362190 X	127992	-0-	-234198	-0-	206	1	110427	2	Y	15360	15348	0	14	8	120
							463	4	16896	9							
07		374263 X	119754	-0-	-254509	-0-	97	1	102699	2	Y	15327	15228	0	57	1	113
							98	4	16860	9			49	8			
08		374263 X	107722	-0-	-266541	-0-	93	1	93028	2	Y	13200	13140	0	73	1	99
							81	4	14520	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10550	- 19918				
03	14B2 EXT	115813	-0-	115813	304308	94548 2 20402 9	863 4	Y	18547	18065 0 26 8	464 1	80
04	386638 X	82330	-0-	-304308	-0-	160 1 453 4	67337 2 14380 9	Y	13073	12733 0 105 8	246 1	69
05	132339 X	83508	-0-	-48831	-0-	124 1 97 4	67896 2 15391 9	Y	13992	13794 0	170 1	97
06	128070 X	80189	-0-	-47881	-0-	156 1 350 4	66288 2 13395 9	Y	12177	12166 0	13 8	95
07	132339 X	76793	-0-	-55546	-0-	78 1 78 4	63669 2 12968 9	Y	11789	11690 0 72 8	35 1	87
08	132339 X	69110	-0-	-63229	-0-	76 1 66 4	57722 2 11246 9	Y	10224	10188 0 1 8	45 1	77
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10760	- 20074				
03	106485 X	-0-	-0-	-106485	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
04	103050 X	18539	-0-	-84511	-0-	96 1 146 4	16968 2 1329 9	Y	1208	1058 0 105 8	39 1	6
05	61163 X	513	-0-	-60650	-0-	5 1 4 4	397 2 107 9	Y	97	101 0	1 1	1
06	30780 X	11698	-0-	-19082	-0-	78 1 176 4	10452 2 992 9	Y	902	893 0	3 8	7
07	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	51 1 51 4	18778 2 1890 9	Y	1718	1638 0 64 8	11 1	12
*08	25984 X	25984	-0-	-0-	-0-	58 1 50 4	23787 2 2089 9	Y	1899	1877 0	20 1	14
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10694	PERF.10870	- 20106				
03	84475 X	-0-	-0-	-84475	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04	81000 X	5632	-0-	-75368	-0-	43 1 66 4	5401 2 122 9	Y	111	68 0 30 8	13 1	-0-
05	68696 X	1065	-0-	-67631	-0-	4 1 3 4	1039 2 19 9	Y	17	15 0	2 1	-0-
06	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	83 1 186 4	24513 2 194 9	Y	176	169 0	6 8	1
07	35535 X	35535	-0-	-0-	-0-	54 1 54 4	34675 2 752 9	Y	684	592 0 68 8	21 1	4
*08	44107 X	44107	-0-	-0-	-0-	50 1 43 4	42275 2 1739 9	Y	1581	1537 0	36 1	12
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10530	- 19695				
03	65937 X	-0-	-0-	-65937	-0-			Y	-0-			-0-
04	61320 X	8002	-0-	-53318	-0-	55 1 84 4	6661 2 1202 9	Y	1093	1042 0 32 8	13 1	6
05	35805 X	1373	-0-	-34432	-0-	4 1 3 4	1171 2 195 9	Y	177	180 0	2 1	1
06	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	77 1 173 4	21879 2 3387 9	Y	3079	3050 0	6 8	24
07	29736 X	29736	-0-	-0-	-0-	46 1 46 4	25890 2 3754 9	Y	3413	3333 0 62 8	17 1	25
*08	29522 X	29522	-0-	-0-	-0-	49 1 43 4	26537 2 2893 9	Y	2630	2611 0	24 1	20

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10653	PERF.10717 - 20015								
03		14B2 EXT	343373	-0-	343373	769139	298184 42446	2 9	2743 4	4 Y	38587	37312 33	0 8	1236	1	166	
04		971598 X	202459	-0-	-769139	-0-	431 657	1 4	179103 22268	2 9	Y	20244	19623 122	0 8	559	1	106
05		395777 X	153701	-0-	-242076	-0-	199 156	1 4	133663 19683	2 9	Y	17894	17591 0	0	286	1	123
06		383010 X	138925	-0-	-244085	-0-	213 480	1 4	121396 16836	2 9	Y	15305	15294 0	0	14	8	120
07		395777 X	127950	-0-	-267827	-0-	103 104	1 4	112432 15311	2 9	Y	13919	13799 61	0 8	76	1	103
08		395777 X	113804	-0-	-281973	-0-	100 87	1 4	101263 12354	2 9	Y	11231	11154 1	0 8	95	1	84
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 289960	COMPL. DATE 12/16/2021	TOTAL DEPTH 10894	PERF.11200 - 18129								
03		153543 X	74284	-0-	-79259	-0-	223 568	1 4	63325 10168	2 9	Y	9244	9065 0	0	172	1	108
04		117690 X	61168	-0-	-56522	-0-	142 99	1 4	52546 8381	2 9	Y	7619	7538 0	0	113	1	76
05		76911 X	62066	-0-	-14845	-0-	198 186	1 4	52883 8799	2 9	Y	7999	7885 0	0	78	1	112
06		71880 X	22680	-0-	-49200	-0-	67 142	1 4	19172 3299	2 9	Y	2999	3054 1	0 8	21	1	35
07		74276 X	21676	-0-	-52600	-0-	103 54	1 4	17967 3552	2 9	Y	3229	3233 0	0	22	1	9
08		74276 X	30165	-0-	-44111	-0-	41 37	1 4	25117 4970	2 9	Y	4518	4479 2	0 8	25	1	21
STATE BLUEWING UNIT B				WELL #:	2H	RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 10438	PERF.10574 - 20324								
03		73346 X	64093	-0-	-9253	-0-	54278	2	9815	9	Y	8923	9067	1			293
04		70980 X	50673	-0-	-20307	-0-	43064	2	7609	9	Y	6917	7041	1			169
05		72912 X	48152	-0-	-24760	-0-	40778	2	7374	9	Y	6704	6462	1			411
06		69420 X	38075	-0-	-31345	-0-	30643	2	7432	9	Y	6756	6826	1	5	8	336
07		67146 X	41827	-0-	-25319	-0-	35941	2	5886	9	Y	5351	5314	1	9	8	364
08		62062 X	41949	-0-	-20113	-0-	36155 5632	2 9	162	4	Y	5120	5187	1	1	8	296
STATE CORREA UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 290016	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10700 - 20727								
03		61907 X	50288	-0-	-11619	-0-	172 7702	1 9	42414	2	Y	7002	6880 7	0 8	139	1	150
04		59910 X	48703	-0-	-11207	-0-	165 8089	1 9	40449	2	Y	7354	7230 5	0 8	193	1	76
05		59303 X	54320	-0-	-4983	-0-	66 8544	1 9	45710	2	Y	7767	7674 0	0	61	1	108
06		51686 X	51686	-0-	-0-	-0-	60 8224	1 9	43402	2	Y	7476	7438 6	0 8	43	1	97
07		50313 X	46332	-0-	-3981	-0-	108 7932	1 9	38292	2	Y	7211	7044 15	0 8	125	1	124
08		54312 X	51501	-0-	-2811	-0-	206 68	1 4	42745 8482	2 9	Y	7711	7681 2	0 8	30	1	122

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
03	76855 X	76855	-0-	-0-	-0-	279 1	68768 2	Y	7098	6877 0	233 1	150		
04	68296 X	68296	-0-	-0-	-0-	7808 9	61048 2	Y	6377	6220 0	238 1	66		
05	70432 X	66450	-0-	-3982	-0-	7015 9	59430 2	Y	6305	6174 0	110 1	87		
06	68160 X	57830	-0-	-10330	-0-	84 1	51855 2	Y	5370	5313 0	71 1	69		
07	70432 X	52181	-0-	-18251	-0-	6936 9	46440 2	Y	5112	4979 0	107 1	88		
08	69688 X	47749	-0-	-21939	-0-	68 1	42690 2	Y	4411	4387 0	42 1	69		
STATE CORREA UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	290020	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	11228	PERF.11250	-	20693		
03	142050 X	142050	-0-	-0-	-0-	441 1	125783 2	Y	14387	13689 0	687 1	299		
04	134765 X	134765	-0-	-0-	-0-	15826 9	120206 2	Y	12882	12371 0	669 1	130		
05	136560 X	136560	-0-	-0-	-0-	389 1	122486 2	Y	12662	12337 0	282 1	173		
06	104400 X	76202	-0-	-28198	-0-	14170 9	69125 2	Y	6356	6321 0	117 1	81		
07	107880 X	63716	-0-	-44164	-0-	146 1	58062 2	Y	5005	4846 0	123 1	85		
08	126263 X	74233	-0-	-52030	-0-	13928 9	66244 2	Y	6931	6825 0	81 1	109		
STATE CORREA UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	290021	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9950	-	19927		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	2902	-0-	2902	2902	6 1	2872 2	Y	22	16 0	2 1	-0-		
08	T. A.	33259	-0-	33259	36161	24 9	30279 2	Y	2617	2549 0	26 1	41		
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:	4H	RRCID ->	290056	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10518	-	20601		
03	77655 X	44007	-0-	-33648	-0-	101 1	6790 9	Y	6173	6308 1		202		
04	75150 X	48723	-0-	-26427	-0-	2879 9	7516 9	Y	6833	6868 1		167		
05	71951 X	53769	-0-	-18182	-0-		8539 9	Y	7763	7454 1		476		
06	50160 X	46396	-0-	-3764	-0-		8240 9	Y	7491	7589 1	6 8	372		
07	51832 X	45997	-0-	-5835	-0-		7451 9	Y	6774	6674 1	11 8	461		
08	53754 X	49706	-0-	-4048	-0-		241 4	Y	6817	6883 1	1 8	394		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10570	-		21315						
03	78244 X	71666	-0-	-6578	-0-	21 14002	1 9	57643	2	Y	12729	12467 10	0 8	200	1	113
04	75720 X	65027	-0-	-10693	-0-	30 12872	1 9	52125	2	Y	11702	11571 5	0 8	143	1	96
05	78244 X	1997	-0-	-76247	-0-	1 468	1 9	1528	2	Y	425	512	0	3	1	6
06	74490 X	13260	-0-	-61230	-0-	8 3110	1 9	10142	2	Y	2827	2798 1	0 8	14	1	20
07	71672 X	10156	-0-	-61516	-0-	69 2146	1 9	7941	2	Y	1951	1937 3	0 8	6	1	25
08	56048 X	27182	-0-	-28866	-0-	73 1364	1 9	25745	2	Y	1240	1219	0	26	1	20
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 290306	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10870	-		21752						
03	125767 X	108032	-0-	-17735	-0-	42 8726	1 9	99264	2	Y	7933	7594 6	0 8	313	1	69
04	121050 X	99489	-0-	-21561	-0-	56 8487	1 9	90946	2	Y	7715	7492 3	0 8	227	1	62
05	117676 X	86196	-0-	-31480	-0-	61 7532	1 9	78603	2	Y	6847	6683	0	129	1	97
06	108270 X	76136	-0-	-32134	-0-	54 6662	1 9	69420	2	Y	6056	6024 2	0 8	84	1	43
07	110887 X	22047	-0-	-88840	-0-	209 1623	1 9	20215	2	Y	1475	1480 6	0 8	13	1	19
08	108035 X	2930	-0-	-105105	-0-	67 149	1 9	2714	2	Y	135	150	0	2	1	2
VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #: 711H		RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021	TOTAL DEPTH 11234	PERF.11440	-		21476						
03	65968 X	57022	-0-	-8946	-0-	45476 11325	2 9	221	4	Y	10295	10231	1			188
04	63840 X	53821	-0-	-10019	-0-	41462 12332	2 9	27	4	Y	11211	11327	1			72
05	65968 X	54605	-0-	-11363	-0-	43090 11378	2 9	137	4	Y	10344	10106	1	8	8	302
06	63840 X	51215	-0-	-12625	-0-	40615 10524	2 9	76	4	Y	9567	9600	1	58	8	211
07	63240 X	50884	-0-	-12356	-0-	40596 9953	2 9	335	4	Y	9048	9084	1	1	8	174
*08	49661 X	49661	-0-	-0-	-0-	39949 9400	2 9	312	4	Y	8545	8471	1	4	8	244
VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #: 751H		RRCID -> 290319	COMPL. DATE 03/22/2021	TOTAL DEPTH 11884	PERF.12125	-		22090						
03	102548 X	60972	-0-	-41576	-0-	54905 5827	2 9	240	4	Y	5297	5278	1			94
04	99240 X	-0-	-0-	-99240	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	94	1			-0-
05	101277 X	17962	-0-	-83315	-0-	16176 1752	2 9	34	4	Y	1593	1542	1	6	8	45
06	93420 X	44111	-0-	-49309	-0-	39664 4393	2 9	54	4	Y	3994	3849	1	105	8	85
07	89993 X	65696	-0-	-24297	-0-	59236 6114	2 9	346	4	Y	5558	5534	1	3	8	106
*08	82936 X	82936	-0-	-0-	-0-	75489 7007	2 9	440	4	Y	6370	6288	1	11	8	177

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 712H		RRCID ->	290323	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11503	-		21555		
03	51646 X	43306	-0-	-8340	-0-	35012 8107 9	2	187	4	Y	7370	7329	1		134
04	49980 X	42631	-0-	-7349	-0-	34754 7854 9	2	23	4	Y	7140	7228	1		46
05	51646 X	44210	-0-	-7436	-0-	35803 8290 9	2	117	4	Y	7536	7357	1	6 8	219
06	48090 X	42666	-0-	-5424	-0-	34704 7894 9	2	68	4	Y	7176	7190	1	47 8	158
07	46407 X	42574	-0-	-3833	-0-	34364 7899 9	2	311	4	Y	7181	7200	1	1 8	138
*08	41897 X	41897	-0-	-0-	-0-	34085 7504 9	2	308	4	Y	6822	6763	1	3 8	194
VJ RANCH LINK 35-38 D		WELL #: 731H		RRCID ->	290324	COMPL. DATE	03/17/2021	TOTAL DEPTH	11528	PERF.11975	-		21791		
03	91233 X	64926	-0-	-26307	-0-	54660 9999 9	2	267	4	Y	9090	9047	1		165
04	74459 X	74459	-0-	-0-	-0-	63515 10910 9	2	34	4	Y	9918	10020	1		63
05	74555 X	70816	-0-	-3739	-0-	60025 10633 9	2	158	4	Y	9666	9443	1	8 8	278
06	67860 X	64738	-0-	-3122	-0-	55414 9219 9	2	105	4	Y	8381	8420	1	56 8	183
07	76942 X	56348	-0-	-20594	-0-	47551 8411 9	2	386	4	Y	7646	7681	1	1 8	147
08	72075 X	58186	-0-	-13889	-0-	49034 8800 9	2	352	4	Y	8000	7917	1	4 8	226
VJ RANCH LINK 35-38 F		WELL #: 732H		RRCID ->	290334	COMPL. DATE	03/20/2021	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11825	-		21762		
03	108128 X	72550	-0-	-35578	-0-	60571 11679 9	2	300	4	Y	10617	10553	1		193
04	83370 X	70066	-0-	-13304	-0-	59223 10808 9	2	35	4	Y	9825	9955	1		63
05	86149 X	69140	-0-	-17009	-0-	58544 10436 9	2	160	4	Y	9487	9269	1	8 8	273
06	77070 X	65569	-0-	-11501	-0-	55685 9798 9	2	86	4	Y	8907	8926	1	59 8	195
07	74927 X	65725	-0-	-9202	-0-	55533 9809 9	2	383	4	Y	8917	8940	1	1 8	171
08	68045 X	63083	-0-	-4962	-0-	52887 9822 9	2	374	4	Y	8929	8843	1	4 8	253
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	290341	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10743	-		21017		
03	86614 X	63997	-0-	-22617	-0-	23 9766 9	1	54208	2	Y	8878	8665	0	174 1	78
04	80310 X	56609	-0-	-23701	-0-	33 6375 9	1	50201	2	Y	5795	5694	0	127 1	47
05	75919 X	45048	-0-	-30871	-0-	37 4296 9	1	40715	2	Y	3905	3826	0	71 1	55
06	69480 X	49226	-0-	-20254	-0-	42 7247 9	1	41937	2	Y	6588	6539	0	54 1	47
07	65627 X	49430	-0-	-16197	-0-	420 6466 9	1	42544	2	Y	5878	5811	0	28 1	76
*08	73986 X	73986	-0-	-0-	-0-	219 8258 9	1	65509	2	Y	7507	7402	0	60 1	121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE			
03		139159 X	104519	-0-	-34640	-0-	41	1	95131	2	Y	8497	8181	0	294	1	74
							9347	9					7	8			
04		134670 X	96204	-0-	-38466	-0-	56	1	87349	2	Y	7999	7792	0	213	1	65
							8799	9					3	8			
05		128619 X	92147	-0-	-36472	-0-	63	1	82715	2	Y	8517	8312	0	149	1	121
							9369	9									
06		117360 X	83317	-0-	-34043	-0-	57	1	74446	2	Y	8013	7975	0	99	1	57
							8814	9					3	8			
07		114111 X	10570	-0-	-103541	-0-	76	1	9589	2	Y	823	861	0	7	1	11
							905	9					1	8			
08		104532 X	5509	-0-	-99023	-0-	14	1	5242	2	Y	230	232	0	5	1	4
							253	9									

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229																	
03		71641 X	61781	-0-	-9860	-0-	25	1	49845	2	Y	10828	10535	0	219	1	96
							11911	9					10	8			
04		69330 X	60659	-0-	-8671	-0-	36	1	49223	2	Y	10364	10199	0	171	1	85
							11400	9					5	8			
05		71641 X	64085	-0-	-7556	-0-	48	1	52247	2	Y	10718	10562	0	88	1	153
							11790	9									
06		64480 X	64480	-0-	-0-	-0-	49	1	52791	2	Y	10582	10589	0	66	1	76
							11640	9					4	8			
07		62682 X	51932	-0-	-10750	-0-	454	1	43197	2	Y	7528	7467	0	28	1	97
							8281	9					12	8			
*08		97609 X	97609	-0-	-0-	-0-	266	1	85616	2	Y	10661	10509	0	77	1	172
							11727	9									

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394																	
03		101463 X	80194	-0-	-21269	-0-	715	1	70989	2	Y	7718	7777	1	11	8	108
							8490	9									
04		98190 X	74726	-0-	-23464	-0-	1116	1	65815	2	Y	7086	7022	1	15	8	157
							7795	9									
05		101463 X	73454	-0-	-28009	-0-	973	1	64998	2	Y	6803	6756	1	2	8	202
							7483	9									
06		90330 X	61895	-0-	-28435	-0-	509	1	55137	2	Y	5592	5509	1			285
							98	4	6151	9							
07		84289 X	69547	-0-	-14742	-0-	36	1	62431	2	Y	6409	6472	1	30	8	192
							30	4	7050	9							
08		71083 X	69982	-0-	-1101	-0-	440	1	62512	2	Y	6342	6257	1			277
							54	4	6976	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064																	
03		144584 X	115953	-0-	-28631	-0-	1071	1	106073	2	Y	8008	8046	1	27	8	109
							8809	9									
04		139920 X	107375	-0-	-32545	-0-	1666	1	97834	2	Y	7159	7071	1	42	8	155
							7875	9									
05		132649 X	95197	-0-	-37452	-0-	1308	1	87029	2	Y	6236	6208	1	2	8	181
							6860	9									
06		116580 X	36220	-0-	-80360	-0-	309	1	33323	2	Y	2273	2344	1			110
							88	4	2500	9							
07		119102 X	88888	-0-	-30214	-0-	48	1	81855	2	Y	6314	6226	1	12	8	186
							40	4	6945	9							
08		105059 X	86102	-0-	-18957	-0-	554	1	78519	2	Y	6331	6244	1			273
							65	4	6964	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOHNNY CASH UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	291005	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	10051 PERF.10098 - 18872	
03	233094 X	233094	-0-	-0-	176 1	224544 2	Y	7081	6915 1	259
					585 4	7789 9				
04	241320 X	204391	-0-	-36929	-0-	236 1	Y	4710	4747 1	222
					317 4	198657 2				
05	249364 X	208404	-0-	-40960	-0-	315 1	Y	3372	3454 1	140
					266 4	204114 2				
06	241320 X	182401	-0-	-58919	-0-	233 1	Y	3054	3006 1	182
					250 4	178559 2			6 8	
07	234360 X	168446	-0-	-65914	-0-	204 1	Y	2573	2589 1	163
					184 4	165228 2			3 8	
08	233089 X	181391	-0-	-51698	-0-	185 1	Y	3179	3187 1	155
					176 4	177533 2				
						3497 9				
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #:	731H	RRCID ->	291006	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL DEPTH	9859 PERF. 9859 - 18792	
03	79666 X	79666	-0-	-0-	-0-	815 1	Y	5372	5376 1	204
					224 4	72718 2				
04	79188 X	79188	-0-	-0-	-0-	1415 1	Y	7964	7771 1	397
					146 4	5909 9				
05	86142 X	86142	-0-	-0-	-0-	1882 1	Y	5857	5997 1	257
					134 4	68867 2				
06	86778 X	86778	-0-	-0-	-0-	1538 1	Y	5104	5035 1	315
					146 4	77683 2			11 8	
07	73315 X	54878	-0-	-18437	-0-	1696 1	Y	3011	3127 1	195
					91 4	79480 2			4 8	
08	86149 X	65898	-0-	-20251	-0-	1748 1	Y	3486	3508 1	173
					93 4	49779 2				
						60222 2				
						3835 9				
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	291007	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	9806 PERF. 9901 - 18531	
03	53701 X	53701	-0-	-0-	-0-	674 1	Y	2250	2270 1	85
					160 4	50392 2				
04	42797 X	42797	-0-	-0-	-0-	1699 1	Y	1450	1464 1	71
					108 4	2475 9				
05	52104 X	52104	-0-	-0-	-0-	2364 1	Y	1573	1576 1	68
					104 4	1595 9				
06	41850 X	7478	-0-	-34372	-0-	2109 1	Y	4836	4593 1	301
					5320 9	47906 2			10 8	
07	43245 X	7059	-0-	-36186	-0-	1743 1	Y	4800	4783 1	312
					5280 9	1730 9			6 8	
08	53692 X	6449	-0-	-47243	-0-	1570 1	Y	4408	4500 1	220
					4849 9	49 4				
						36 4				
						30 4				
STATE TROOPER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	291101	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	10967 PERF.11155 - 18893	
03	181257 X	87568	-0-	-93689	-0-	254 1	Y	12966	12699 0	151
					658 4	72393 2			260 1	
04	142440 X	79586	-0-	-62854	-0-	180 1	Y	11519	11366 0	115
					123 4	14263 9			189 1	
05	94984 X	76751	-0-	-18233	-0-	238 1	Y	11373	11204 0	160
					213 4	12671 9			124 1	
06	91920 X	64905	-0-	-27015	-0-	191 1	Y	9151	9124 0	107
					216 4	63790 2			78 1	
07	87637 X	55655	-0-	-31982	-0-	270 1	Y	7522	7544 0	21
					67 4	12510 9			64 1	
08	75981 X	58563	-0-	-17418	-0-	81 1	Y	7893	7850 0	36
					43 4	54432 2			25 1	
						8274 9			3 8	
						49757 2				
						8682 9				

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	TOTAL	DEPTH	PERF.	WARD	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	PROD				
03	28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	21313 2	84 4	Y	6324	6283 0	18 1	16826		84
04	26783 X	26783	-0-	-0-	-0-	20323 2	126 4	Y	5758	5748 0	12 1			49
05	30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	23416 2	145 4	Y	6004	5962 0	7 1			49
06	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	20516 2	66 4	Y	5282	5191 0	16 1			105
07	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	21176 2	83 4	Y	5233	5181 0	4 1			133
08	26505 X	21251	-0-	-5254	-0-	17186 2	115 4	Y	3591	3612 0	2 1			74

ATLAS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 291111		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720				
03	27869 X	25936	-0-	-1933	-0-	19177 2	69 4	Y	6082	6040 0	29 1			80
04	26970 X	22631	-0-	-4339	-0-	16450 2	97 4	Y	5531	5516 0	17 1			47
05	27869 X	22532	-0-	-5337	-0-	16146 2	103 4	Y	5712	5669 0	9 1			47
06	26970 X	24047	-0-	-2923	-0-	18602 2	54 4	Y	4901	4806 0	25 1			97
07	27869 X	22328	-0-	-5541	-0-	17365 2	65 4	Y	4453	4410 0	6 1			113
*08	21292 X	21292	-0-	-0-	-0-	16478 2	95 4	Y	4290	4270 0	3 1			88

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291128		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918				
03	138136 X	61403	-0-	-76733	-0-	172 1	49237 2	Y	10496	10332 0	152 1			123
04	100290 X	54769	-0-	-45521	-0-	118 1	43832 2	Y	9758	9676 0	107 1			98
05	70742 X	35558	-0-	-35184	-0-	103 1	27820 2	Y	6858	6812 0	47 1			97
06	68460 X	8894	-0-	-59566	-0-	25 1	7056 2	Y	1568	1638 0	9 1			18
07	62124 X	16160	-0-	-45964	-0-	65 1	11645 2	Y	3992	3976 0	23 1			11
08	50189 X	20889	-0-	-29300	-0-	27 1	16751 2	Y	3705	3683 0	15 1			17

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291129		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351				
03	142538 X	73136	-0-	-69402	-0-	201 1	57526 2	Y	13568	13333 0	183 1			159
04	137940 X	71531	-0-	-66409	-0-	151 1	56220 2	Y	13695	13575 0	141 1			138
05	101091 X	40675	-0-	-60416	-0-	126 1	33724 2	Y	6108	6102 0	58 1			86
06	76110 X	8296	-0-	-67814	-0-	24 1	6942 2	Y	1163	1226 0	9 1			14
07	73904 X	6186	-0-	-67718	-0-	27 1	4804 2	Y	1208	1211 0	8 1			3
08	62806 X	11362	-0-	-51444	-0-	14 1	8773 2	Y	2321	2303 0	9 1			11

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 761H		RRCID -> 291154		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748						
03	201097 X	88531	-0-	-112566	-0-	283	1	80169	2	Y	6812	6548	0	254	1	78
						586	4	7493	9							
04	135540 X	81198	-0-	-54342	-0-	203	1	74596	2	Y	5717	5552	0	187	1	56
						110	4	6289	9							
05	120187 X	71086	-0-	-49101	-0-	244	1	64720	2	Y	5408	5278	0	111	1	75
						173	4	5949	9							
06	87390 X	19162	-0-	-68228	-0-	59	1	16672	2	Y	2108	2137	0	21	1	25
						112	4	2319	9							
07	88536 X	24960	-0-	-63576	-0-	134	1	22978	2	Y	1627	1626	0	21	1	5
						58	4	1790	9							
08	79732 X	32644	-0-	-47088	-0-	49	1	29930	2	Y	2388	2354	0	27	1	11
						38	4	2627	9			1	8			
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291316		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814						
03	46996 X	35448	-0-	-11548	-0-	24364	2	64	4	N	10018	9966	0	26	1	133
						11020	9					31	8			
04	43950 X	32389	-0-	-11561	-0-	23059	2	94	4	N	8396	8391	0	17	1	71
						9236	9					50	8			
05	44082 X	32070	-0-	-12012	-0-	22275	2	98	4	N	8815	8757	0	9	1	72
						9697	9					48	8			
06	38700 X	28087	-0-	-10613	-0-	19827	2	44	4	N	7469	7347	0	19	1	149
						8216	9					26	8			
*07	35805 X	28727	-0-	-7078	-0-	20286	2	56	4	N	7623	7547	0	5	1	193
						8385	9					27	8			
*08	35433 X	27871	-0-	-7562	-0-	19472	2	151	4	N	7498	7479	0	3	1	155
						8248	9					54	8			
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 291318		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948						
03	32953 X	23978	-0-	-8975	-0-	17412	2	72	4	N	5904	5875	0	17	1	78
						6494	9					17	8			
04	31890 X	22155	-0-	-9735	-0-	16190	2	104	4	N	5328	5324	0	11	1	45
						5861	9					26	8			
05	32953 X	22320	-0-	-10633	-0-	16307	2	114	4	N	5363	5332	0	6	1	44
						5899	9					26	8			
06	28050 X	23023	-0-	-5027	-0-	17412	2	60	4	N	5046	4959	0	16	1	100
						5551	9					15	8			
*07	25606 X	23641	-0-	-1965	-0-	17898	2	77	4	N	5151	5099	0	4	1	131
						5666	9					17	8			
*08	23963 X	22777	-0-	-1186	-0-	17141	2	114	4	N	5020	5010	0	2	1	104
						5522	9					35	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 751H		RRCID -> 291331		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493						
03	344038 X	240435	-0-	-103603	-0-	224012	2	102	4	Y	14837	14238	0	635	1	277
						16321	9					32	8			
04	332940 X	255669	-0-	-77271	-0-	238404	2	400	4	Y	15332	14775	0	533	1	282
						16865	9					19	8			
05	344038 X	264792	-0-	-79246	-0-	247293	2	1188	4	Y	14828	14435	0	379	1	296
						16311	9									
06	234060 X	231767	-0-	-2293	-0-	216534	2	811	4	Y	13111	12828	0	245	1	315
						14422	9					19	8			
07	268515 X	268515	-0-	-0-	-0-	251040	2	394	4	Y	15528	15306	0	146	1	334
						17081	9					57	8			
08	259439 X	242351	-0-	-17088	-0-	226140	2	158	4	Y	14594	14273	0	209	1	445
						16053	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE APACHE 57		WELL #: 732H		RRCID -> 291350		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199							
03		151869 X	87911	-0-	-63958	-0-	77859 10007 9	2	45	4	Y	9097	8924 5 8	0	204	1	174
04		129960 X	84175	-0-	-45785	-0-	74642 9383 9	2	150	4	Y	8530	8386 3 8	0	155	1	160
05		124031 X	85337	-0-	-38694	-0-	76481 8443 9	2	413	4	Y	7675	7572	0	108	1	155
06		91470 X	73683	-0-	-17787	-0-	67865 5544 9	2	274	4	Y	5040	4999 3 8	0	71	1	122
07		94519 X	79718	-0-	-14801	-0-	72978 6612 9	2	128	4	Y	6011	5956 8 8	0	39	1	130
08		80104 X	77672	-0-	-2432	-0-	71555 6061 9	2	56	4	Y	5510	5413	0	59	1	168
STATE APACHE 57		WELL #: 733H		RRCID -> 291351		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971							
03		134075 X	80961	-0-	-53114	-0-	70694 10233 9	2	34	4	Y	9303	9143 6 8	0	187	1	178
04		112320 X	76384	-0-	-35936	-0-	66684 9582 9	2	118	4	Y	8711	8584 3 8	0	139	1	163
05		104656 X	75852	-0-	-28804	-0-	67010 8501 9	2	341	4	Y	7728	7639	0	96	1	156
06		81210 X	66462	-0-	-14748	-0-	58898 7334 9	2	230	4	Y	6667	6595 4 8	0	62	1	162
07		83917 X	69504	-0-	-14413	-0-	63800 5597 9	2	107	4	Y	5088	5096 9 8	0	35	1	110
08		69843 X	65603	-0-	-4240	-0-	61242 4315 9	2	46	4	Y	3923	3833	0	81	1	119
STATE APACHE 57		WELL #: 731H		RRCID -> 291383		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148							
03		152706 X	90752	-0-	-61954	-0-	80758 9954 9	2	40	4	Y	9049	8849 6 8	0	210	1	173
04		133620 X	82905	-0-	-50715	-0-	74770 7999 9	2	136	4	Y	7272	7153 3 8	0	153	1	136
05		128991 X	84589	-0-	-44402	-0-	75967 8224 9	2	398	4	Y	7476	7354	0	107	1	151
06		89280 X	73013	-0-	-16267	-0-	66318 6430 9	2	265	4	Y	5845	5783 3 8	0	69	1	141
07		92256 X	79868	-0-	-12388	-0-	73112 6630 9	2	126	4	Y	6027	5991 8 8	0	39	1	130
08		79422 X	77813	-0-	-1609	-0-	71419 6340 9	2	54	4	Y	5764	5658	0	60	1	176
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388		COMPL. DATE 06/23/2021				TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612							
03		256060 X	222139	-0-	-33921	-0-	208780 13098 9	2	261	4	Y	11907	11816	1	60	8	243
04		247800 X	194503	-0-	-53297	-0-	183473 10640 9	2	390	4	Y	9673	9657	1	81	8	178
05		256060 X	180893	-0-	-75167	-0-	170865 9604 9	2	424	4	Y	8731	8583	1			326
06		247800 X	129072	-0-	-118728	-0-	119667 8966 9	2	439	4	Y	8151	8344	1	1	8	132
07		242234 X	101687	-0-	-140547	-0-	97703 3936 9	2	48	4	Y	3578	3561	1	43	8	106
08		222146 X	110879	-0-	-111267	-0-	105333 5512 9	2	34	4	Y	5011	4949	1			168

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1H		RRCID -> 291401		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305					
03		107880 X	89737	-0-	-18143	-0-	81315 8273	2 9	149	4	Y	7521	7432	1	18 8 168
04		104400 X	76193	-0-	-28207	-0-	69266 6744	2 9	183	4	Y	6131	6155	1	22 8 122
05		107880 X	74186	-0-	-33694	-0-	67481 6614	2 9	91	4	Y	6013	5885	1	250
06		93090 X	66814	-0-	-26276	-0-	61028 5553	2 9	233	4	Y	5048	5207	1	91
07		89745 X	67468	-0-	-22277	-0-	61814 5624	2 9	30	4	Y	5113	4986	1	19 8 199
08		78802 X	64360	-0-	-14442	-0-	59712 4628	2 9	20	4	Y	4207	4246	1	160

		WELL #: 731H		RRCID -> 291416		COMPL. DATE 10/26/2021				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305					
03		109213 X	5577	-0-	-103636	-0-	1321 42	1 4	3917	2	Y	270	299	1	10
04		53040 X	6388	-0-	-46652	-0-	1728 47	1 4	4250	2	Y	330	324	1	16
05		16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	978 100	1 4	11181	2	Y	3608	3464	1	160
06		81634 X	81634	-0-	-0-	-0-	1565 74	1 4	75758	2	Y	3852	3768	1	8 8 236
07		81305 X	81305	-0-	-0-	-0-	1319 87	1 4	76951	2	Y	2680	2742	1	3 8 171
*08		76874 X	76874	-0-	-0-	-0-	1197 83	1 4	73100	2	Y	2267	2328	1	110

		WELL #: 732H		RRCID -> 291418		COMPL. DATE 10/25/2021				TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187					
03		152613 X	98850	-0-	-53763	-0-	669 161	1 4	93475	2	Y	4132	4078	1	152
04		117150 X	91594	-0-	-25556	-0-	930 141	1 4	85802	2	Y	4292	4235	1	209
05		121055 X	79847	-0-	-41208	-0-	1224 35	1 4	74332	2	Y	3869	3910	1	168
06		106980 X	74423	-0-	-32557	-0-	932 63	1 4	71207	2	Y	2019	2061	1	4 8 122
07		108221 X	83653	-0-	-24568	-0-	832 80	1 4	78742	2	Y	3635	3519	1	4 8 234
08		98859 X	82650	-0-	-16209	-0-	814 80	1 4	77304	2	Y	4047	4081	1	200

		WELL #: 733H		RRCID -> 291437		COMPL. DATE 10/24/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266					
03		143747 X	77850	-0-	-65897	-0-	1014 140	1 4	73984	2	Y	2465	2438	1	89
04		106080 X	88225	-0-	-17855	-0-	1459 151	1 4	84448	2	Y	1970	1967	1	92
05		107694 X	90476	-0-	-17218	-0-	1895 43	1 4	86403	2	Y	1941	1951	1	82
06		94290 X	81597	-0-	-12693	-0-	1476 75	1 4	78913	2	Y	1030	1050	1	2 8 60
07		91171 X	80958	-0-	-10213	-0-	1321 88	1 4	78406	2	Y	1039	1033	1	1 8 65
08		91171 X	69972	-0-	-21199	-0-	1314 80	1 4	67767	2	Y	737	767	1	35

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	37975 X	31188 -0- -6787 -0-	21146 2 233 4 Y	8917	8857 0 27 1	75
			9809 9		35 8	
04	36750 X	31992 -0- -4758 -0-	22621 2 241 4 Y	8300	8240 0 20 1	61
			9130 9		54 8	
05	37975 X	30882 -0- -7093 -0-	22062 2 90 4 Y	7936	7822 0 26 1	96
			8730 9		53 8	
06	36750 X	20797 -0- -15953 -0-	14852 2 92 4 Y	5321	5330 0 17 1	47
			5853 9		23 8	
07	35712 X	27345 -0- -8367 -0-	19564 2 36 4 Y	7041	6997 0 6 1	55
			7745 9		30 8	
08	32891 X	26646 -0- -6245 -0-	19164 2 97 4 Y	6714	6647 0 19 1	41
			7385 9		62 8	

STATE PAPIILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	85735 -0- 85735 85735	69477 2 2198 4 Y	12782	12516 1	266
			14060 9			
06	SHUT IN	146898 -0- 146898 232633	120273 2 2740 4 Y	21714	21778 1 8 8	194
			23885 9			
07	SHUT IN	124217 -0- 124217 356850	105351 2 670 4 Y	16542	16425 1 141 8	170
			18196 9			
08	SHUT IN	112899 -0- 112899 469749	96982 2 295 4 Y	14202	14276 1 1 8	95
			15622 9			

STATE PAPIILLON UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291635 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

*09	P&A COND	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-
*10	P&A COND	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-
11	P&A COND	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-
12	P&A COND	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-
02	P&A COND	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-
03	P&A COND	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-
04	P&A COND	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-
05	P&A COND	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
07	P&A COND	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	-0-
08	P&A COND	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 57343 09/01/2021

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

03	24188 X	24188 -0- -0- -0-	15737 2 211 4 Y	7491	7445 0 21 1	63
			8240 9		25 8	
04	23351 X	23351 -0- -0- -0-	14810 2 201 4 Y	7582	7540 0 13 1	56
			8340 9		36 8	
05	24309 X	24309 -0- -0- -0-	16590 2 78 4 Y	6946	6861 0 21 1	84
			7641 9		36 8	
06	15428 X	15428 -0- -0- -0-	10137 2 81 4 Y	4736	4752 0 12 1	42
			5210 9		14 8	
07	23685 X	23685 -0- -0- -0-	16704 2 40 4 Y	6310	6279 0 5 1	49
			6941 9		19 8	
08	24304 X	21521 -0- -2783 -0-	14641 2 87 4 Y	6175	6131 0 17 1	38
			6793 9		38 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 751H		RRCID -> 291678		COMPL. DATE 07/11/2021				TOTAL DEPTH 10681 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	75493	-0-	75493	75493	62287	2	1000	4	Y	11096	10865	1	231
						12206	9							
06	SHUT IN	159882	-0-	159882	235375	130926	2	799	4	Y	25597	25590	1	229
						28157	9						9	8
07	SHUT IN	159035	-0-	159035	394410	134405	2	628	4	Y	21820	21681	1	225
						24002	9						143	8
08	SHUT IN	169265	-0-	169265	563675	147291	2	449	4	Y	19568	19660	1	131
						21525	9						2	8

TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291699		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491				
03	28179 X	21322	-0-	-6857	-0-	13567	2	167	4	Y	6898	6862	0	58
						7588	9					20	8	
04	27270 X	22271	-0-	-4999	-0-	14514	2	109	4	Y	6953	6917	0	51
						7648	9					32	8	
05	28179 X	26529	-0-	-1650	-0-	17600	2	76	4	Y	8048	7945	0	98
						8853	9					34	8	
06	27270 X	17960	-0-	-9310	-0-	11647	2	87	4	Y	5660	5683	0	50
						6226	9					14	8	
07	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	16026	2	40	4	Y	7259	7231	0	57
						7985	9					17	8	
08	25730 X	20510	-0-	-5220	-0-	13401	2	74	4	Y	6395	6361	0	39
						7035	9					35	8	

TITAN 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291700		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685				
03	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	22891	2	247	4	Y	8672	8619	0	73
						9539	9					34	8	
04	29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	20510	2	229	4	Y	7649	7601	0	56
						8414	9					49	8	
05	29055 X	29055	-0-	-0-	-0-	20448	2	87	4	Y	7745	7634	0	94
						8520	9					49	8	
06	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	14115	2	99	4	Y	5790	5796	0	51
						6369	9					21	8	
07	25967 X	25967	-0-	-0-	-0-	18276	2	43	4	Y	6953	6918	0	54
						7648	9					27	8	
08	30566 X	23476	-0-	-7090	-0-	16536	2	91	4	Y	6226	6174	0	38
						6849	9					50	8	

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754		COMPL. DATE 04/15/2022				TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666				
03	172112 X	88687	-0-	-83425	-0-	71379	2	87	4	Y	15655	15565	0	163
						17221	9					68	8	
04	166560 X	68802	-0-	-97758	-0-	56143	2	402	4	Y	11143	11093	0	77
						12257	9					92	8	
05	146475 X	67011	-0-	-79464	-0-	53242	2	235	4	Y	12304	12187	0	104
						13534	9					81	8	
06	141750 X	60145	-0-	-81605	-0-	47897	2	28	4	Y	11109	10544	0	143
						12220	9					44	8	
07	105493 X	58310	-0-	-47183	-0-	46704	2	2	4	Y	10549	10537	0	106
						11604	9					45	8	
08	74431 X	54477	-0-	-19954	-0-	44043	2	134	4	Y	9364	9232	0	147
						10300	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762	COMPL. DATE 04/14/2022	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12372	-		22476							
03	152086	X	77897	-0-	-74189	-0-	64816 13002 9	2	79	4	Y	11820	11749 67 8	0	49	1	123
04	147180	X	57890	-0-	-89290	-0-	47719 9819 9	2	352	4	Y	8926	8869 85 8	0	33	1	62
05	129921	X	60055	-0-	-69866	-0-	49165 10667 9	2	223	4	Y	9697	9591 79 8	0	7	1	82
06	124440	X	54214	-0-	-70226	-0-	44088 10099 9	2	27	4	Y	9181	8706 42 8	0	397	1	118
07	95666	X	53238	-0-	-42428	-0-	43409 9827 9	2	2	4	Y	8934	8915 44 8	0	3	1	90
08	64263	X	47806	-0-	-16457	-0-	39313 8415 9	2	78	4	Y	7650	7535	0	85	8	120
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763	COMPL. DATE 04/12/2022	TOTAL DEPTH 12528	PERF.12683	-		20030							
03	187860	X	93130	-0-	-94730	-0-	81814 11216 9	2	100	4	Y	10196	10075 91 8	0	65	1	105
04	181800	X	69861	-0-	-111939	-0-	60667 8758 9	2	436	4	Y	7962	7818 108 8	0	86	1	55
05	155961	X	64141	-0-	-91820	-0-	55459 8439 9	2	243	4	Y	7672	7527 119 8	0	17	1	64
06	142590	X	59786	-0-	-82804	-0-	51150 8606 9	2	30	4	Y	7824	7329 64 8	0	396	1	99
07	111941	X	58558	-0-	-53383	-0-	50457 8099 9	2	2	4	Y	7363	7314 67 8	0	7	1	74
08	75051	X	36306	-0-	-38745	-0-	31210 5036 9	2	60	4	Y	4578	4477	0	104	8	71
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291823	COMPL. DATE 04/11/2022	TOTAL DEPTH 12220	PERF.12369	-		22452							
03	168547	X	94018	-0-	-74529	-0-	76859 17065 9	2	94	4	Y	15514	15416 76 8	0	66	1	161
04	163110	X	72961	-0-	-90149	-0-	60736 11789 9	2	436	4	Y	10717	10671 98 8	0	35	1	74
05	143220	X	70663	-0-	-72557	-0-	57245 13157 9	2	261	4	Y	11961	11842 85 8	0	7	1	101
06	138600	X	64163	-0-	-74437	-0-	51492 12640 9	2	31	4	Y	11491	10913 45 8	0	486	1	148
07	110670	X	65609	-0-	-45061	-0-	53101 12505 9	2	3	4	Y	11368	11350 48 8	0	3	1	115
08	72881	X	42377	-0-	-30504	-0-	34488 7818 9	2	71	4	Y	7107	7045	0	65	8	112
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292012	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 9857	PERF.10026	-		20040							
03	239475	X	163055	-0-	-76420	-0-	144045 18987 9	2	23	4	Y	17261	17243	1			156
04	231750	X	135281	-0-	-96469	-0-	120059 15178 9	2	44	4	Y	13798	13738	1			216
05	239475	X	38577	-0-	-200898	-0-	34369 4126 9	2	82	4	Y	3751	3810	1			157
06	215040	X	65934	-0-	-149106	-0-	58936 6889 9	2	109	4	Y	6263	6227	1	2	8	191
07	195641	X	86644	-0-	-108997	-0-	78053 8525 9	2	66	4	Y	7750	7725	1			216
08	163060	X	30390	-0-	-132670	-0-	27468 2867 9	2	55	4	Y	2606	2730	1			92

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162											
WAPITI A UNIT			WELL #:	731H	RRCID ->	292013	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10350	- 20220			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		386012 X	300966	-0-	-85046	-0-	273266	2	43	4	Y	25143	25131	1	225
							27657	9							
04		373560 X	248115	-0-	-125445	-0-	227108	2	83	4	Y	19022	18952	1	295
							20924	9							
05		386012 X	190732	-0-	-195280	-0-	176045	2	342	4	Y	13041	12795	1	541
							14345	9							
06		373560 X	170064	-0-	-203496	-0-	155417	2	231	4	Y	13105	13244	1	398
							14416	9					4	8	
07		361212 X	167299	-0-	-193913	-0-	153445	2	113	4	Y	12492	12542	1	348
							13741	9							
08		300979 X	153942	-0-	-147037	-0-	141662	2	165	4	Y	11014	10974	1	388
							12115	9							
WAPITI A UNIT			WELL #:	733H	RRCID ->	292014	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	10117	PERF.10459	- 20483			
03		344875 X	265636	-0-	-79239	-0-	241058	2	38	4	Y	22309	22302	1	200
							24540	9							
04		333750 X	218866	-0-	-114884	-0-	199869	2	73	4	Y	17204	17137	1	267
							18924	9							
05		344875 X	159107	-0-	-185768	-0-	146418	2	285	4	Y	11276	11074	1	469
							12404	9							
06		333750 X	139732	-0-	-194018	-0-	127426	2	192	4	Y	11013	11143	1	335
							12114	9					4	8	
07		326833 X	140315	-0-	-186518	-0-	128365	2	97	4	Y	10775	10810	1	300
							11853	9							
08		265639 X	132855	-0-	-132784	-0-	121748	2	148	4	Y	9963	9912	1	351
							10959	9							
WAPITI A UNIT			WELL #:	751H	RRCID ->	292015	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	10393	PERF.10620	- 20570			
03		407557 X	392561	-0-	-14996	-0-	379553	2	61	4	Y	11770	11761	1	97
							12947	9							
04		394410 X	325256	-0-	-69154	-0-	315785	2	117	4	Y	8504	8479	1	122
							9354	9							
05		407557 X	234029	-0-	-173528	-0-	227550	2	444	4	Y	5486	5393	1	215
							6035	9							
06		394410 X	197426	-0-	-196984	-0-	191774	2	286	4	Y	4878	4949	1	142
							5366	9					2	8	
07		397916 X	212737	-0-	-185179	-0-	207464	2	151	4	Y	4656	4671	1	127
							5122	9							
08		392553 X	187085	-0-	-205468	-0-	182174	2	212	4	Y	4272	4253	1	146
							4699	9							
STATE EINHORN UNIT			WELL #:	751H	RRCID ->	292068	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	10527	PERF.11118	- 22550			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	36019	-0-	36019	36019	125	1	26245	2	4323	4148	1		175	
						4894	4	4755	9						
06	SHUT IN	327582	-0-	327582	363601	838	1	282025	2	39748	39765	1	1	8	157
						996	4	43723	9						
07	SHUT IN	291739	-0-	291739	655340	219	1	257762	2	30277	29911	1	150	8	373
						453	4	33305	9						
08	SHUT IN	246556	-0-	246556	901896	269	1	220940	2	22807	22831	1	1	8	348
						259	4	25088	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
STATE EINHORN UNIT			WELL #: 711H			RRCID -> 292072		COMPL. DATE 11/20/2021			TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	31009	-0-	31009	31009	107 1	22442 2	4271 4	Y	3808	3654 1		154
06	SHUT IN	299638	-0-	299638	330647	763 1	256927 2	907 4	Y	37310	37316 1	1 8	147
07	SHUT IN	234521	-0-	234521	565168	174 1	205095 2	360 4	Y	26265	25935 1	154 8	323
08	SHUT IN	202838	-0-	202838	768006	217 1	178741 2	230 4	Y	21500	21493 1	1 8	329

STATE EINHORN UNIT			WELL #: 731H			RRCID -> 292074		COMPL. DATE 11/08/2021			TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	33851	-0-	33851	33851	113 1	23985 2	4502 4	Y	4774	4581 1		193
06	SHUT IN	313936	-0-	313936	347787	755 1	255927 2	898 4	Y	51233	51223 1	1 8	202
07	SHUT IN	255863	-0-	255863	603650	182 1	215587 2	377 4	Y	36106	35709 1	154 8	445
08	SHUT IN	216015	-0-	216015	819665	222 1	183629 2	264 4	Y	29000	29000 1	1 8	444

STATE EINHORN UNIT			WELL #: 732H			RRCID -> 292121		COMPL. DATE 10/25/2021			TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	35778	-0-	35778	35778	119 1	25095 2	4689 4	Y	5341	5124 1		217
06	SHUT IN	294685	-0-	294685	330463	694 1	235668 2	825 4	Y	52271	52280 1	1 8	207
07	SHUT IN	222110	-0-	222110	552573	154 1	183212 2	319 4	Y	34932	34570 1	138 8	431
08	SHUT IN	185186	-0-	185186	737759	187 1	154587 2	239 4	Y	27430	27440 1	1 8	420

TITAN 7 UNIT			WELL #: 733H			RRCID -> 292225		COMPL. DATE 11/15/2021			TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916		
03	150381 X	40542	-0-	-109839	-0-	30794 2	256 4	9492 9	Y	8629	8551 0	44 1	72
04	145530 X	36115	-0-	-109415	-0-	27515 2	194 4	8406 9	Y	7642	7560 0	27 1	56
05	150381 X	34797	-0-	-115584	-0-	26884 2	66 4	7847 9	Y	7134	7018 0	26 1	86
06	145530 X	30935	-0-	-114595	-0-	24013 2	116 4	6806 9	Y	6187	6159 0	27 1	55
07	45384 X	31805	-0-	-13579	-0-	24565 2	43 4	7197 9	Y	6543	6501 0	7 1	51
08	40548 X	28752	-0-	-11796	-0-	22112 2	97 4	6543 9	Y	5948	5870 0	18 1	36

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
JAWS STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292228	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 12115	PERF.12139	-		16957						
03	189596 X	39913	-0-	-149683	-0-	29631 10031	2 9	251	4	Y	9119	9016 55	0 8	41	1	76
04	183480 X	36420	-0-	-147060	-0-	27590 8594	2 9	236	4	Y	7813	7735 71	0 8	26	1	57
05	189596 X	34825	-0-	-154771	-0-	26857 7899	2 9	69	4	Y	7181	7067 59	0 8	25	1	87
06	183480 X	30141	-0-	-153339	-0-	23470 6558	2 9	113	4	Y	5962	5940 32	0 8	24	1	53
07	39928 X	30534	-0-	-9394	-0-	23845 6646	2 9	43	4	Y	6042	6004 38	0 8	6	1	47
08	39928 X	26800	-0-	-13128	-0-	20955 5753	2 9	92	4	Y	5230	5157 72	0 8	16	1	32
JAWS STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292273	COMPL. DATE 12/31/2021	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10452	-		20189						
03	SHUT IN	147528	-0-	147528	147528	410 4295	1 4	122069	2	N	18867	18564	1			303
04	SHUT IN	192198	-0-	192198	339726	878 592	1 4	164964	2	N	23422	23488	1			237
05	SHUT IN	158287	-0-	158287	498013	606 142	1 4	137368	2	N	18337	18103	1			471
06	SHUT IN	130947	-0-	130947	628960	496 238	1 4	115385	2	N	13480	13689	1	6	8	256
07	SHUT IN	124758	-0-	124758	753718	392 168	1 4	110308	2	N	12627	12507	1	26	8	350
08	SHUT IN	105015	-0-	105015	858733	391 59	1 4	93141	2	N	10385	10497	1	4	8	234
JAWS STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292274	COMPL. DATE 01/15/2022	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10367	-		19351						
03	SHUT IN	124435	-0-	124435	124435	341 3477	1 4	101638	2	N	17254	16977	1			277
04	SHUT IN	159782	-0-	159782	284217	725 489	1 4	136289	2	N	20254	20326	1			205
05	SHUT IN	133504	-0-	133504	417721	506 118	1 4	114819	2	N	16419	16202	1			422
06	SHUT IN	119119	-0-	119119	536840	449 216	1 4	104422	2	N	12756	12930	1	6	8	242
07	SHUT IN	116368	-0-	116368	653208	370 158	1 4	103864	2	N	10887	10805	1	22	8	302
08	SHUT IN	95805	-0-	95805	749013	359 54	1 4	85561	2	N	8937	9034	1	3	8	202
JAWS STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292368	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10462	PERF.10693	-		20529						
03	SHUT IN	114690	-0-	114690	114690	312 3182	1 4	93042	2	N	16504	16239	1			265
04	SHUT IN	153814	-0-	153814	268504	692 466	1 4	130136	2	N	20473	20531	1			207
05	SHUT IN	130197	-0-	130197	398701	491 115	1 4	111632	2	N	16326	16114	1			419
06	SHUT IN	113634	-0-	113634	512335	424 204	1 4	98742	2	N	12967	13134	1	6	8	246
07	SHUT IN	76769	-0-	76769	589104	237 101	1 4	66861	2	N	8700	8687	1	18	8	241
08	SHUT IN	104320	-0-	104320	693424	384 58	1 4	91534	2	N	11222	11206	1	4	8	253

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
STATE TROOPER UNIT		WELL #:	711H	RRCID ->	292469	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10794	-	18350	
03	575855 X	54065	-0-	-521790	-0-	150 1	42793 2	Y	9722	9607	0	129 1	114	
						428 4	10694 9							
04	161910 X	51397	-0-	-110513	-0-	115 1	42504 2	Y	7903	7837	0	101 1	79	
						85 4	8693 9							
05	167307 X	50083	-0-	-117224	-0-	153 1	41021 2	Y	7966	7868	0	65 1	112	
						146 4	8763 9							
06	161910 X	48638	-0-	-113272	-0-	137 1	39256 2	Y	8237	8205	0	47 1	96	
						184 4	9061 9							
07	167307 X	35982	-0-	-131325	-0-	164 1	28856 2	Y	6281	6317	0	42 1	18	
						53 4	6909 9							
08	54064 X	42152	-0-	-11912	-0-	55 1	34358 2	Y	7003	6960	0	27 1	32	
						36 4	7703 9							
STATE TROOPER UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	292470	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	11023	-	18592	
03	696680 X	65098	-0-	-631582	-0-	185 1	52831 2	Y	10607	10434	0	176 1	124	
						414 4	11668 9							
04	187890 X	62911	-0-	-124979	-0-	140 1	51917 2	Y	9789	9679	0	136 1	98	
						86 4	10768 9							
05	194153 X	60974	-0-	-133179	-0-	186 1	50092 2	Y	9590	9466	0	87 1	135	
						147 4	10549 9							
06	187890 X	56290	-0-	-131600	-0-	161 1	46057 2	Y	8975	8943	0	61 1	105	
						199 4	9873 9							
07	194153 X	46763	-0-	-147390	-0-	220 1	38461 2	Y	7288	7318	0	54 1	21	
						65 4	8017 9							
08	65100 X	47087	-0-	-18013	-0-	63 1	38790 2	Y	7448	7395	0	37 1	34	
						41 4	8193 9							
STATE TROOPER UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	292471	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	11614	-	19289	
03	729511 X	100003	-0-	-629508	-0-	320 1	90620 2	Y	7709	7426	0	279 1	88	
						583 4	8480 9							
04	121380 X	86634	-0-	-34746	-0-	215 1	78911 2	Y	6733	6563	0	192 1	66	
						102 4	7406 9							
05	125426 X	69991	-0-	-55435	-0-	238 1	63348 2	Y	5679	5564	0	102 1	79	
						158 4	6247 9							
06	121380 X	68707	-0-	-52673	-0-	222 1	62470 2	Y	5269	5209	0	77 1	61	
						219 4	5796 9							
07	125426 X	64971	-0-	-60455	-0-	346 1	59464 2	Y	4621	4614	0	55 1	13	
						78 4	5083 9							
08	100006 X	55602	-0-	-44404	-0-	85 1	51816 2	Y	3326	3277	0	46 1	15	
						42 4	3659 9							
STATE PAPILLON UNIT		WELL #:	712H	RRCID ->	292485	COMPL. DATE	03/19/2022	TOTAL DEPTH	10266	PERF.	N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	89636	-0-	89636	89636	71374 2	2261 4	Y	14546	14244	1		302	
						16001 9								
06	SHUT IN	137827	-0-	137827	227463	113340 2	2584 4	Y	19912	20030	1	7 8	177	
						21903 9								
07	SHUT IN	111722	-0-	111722	339185	94426 2	601 4	Y	15177	15073	1	125 8	156	
						16695 9								
08	SHUT IN	92150	-0-	92150	431335	78627 2	239 4	Y	12076	12150	1	1 8	81	
						13284 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	376987 X	33149	-0-	-343838	-0-	23954	2 75 4	Y	8291	8251 0	24 1	50
						9120	9			10 8		
04	38640 X	27421	-0-	-11219	-0-	20110	2 8 4	Y	6639	6527 0	14 1	107
						7303	9			41 8		
05	39928 X	28999	-0-	-10929	-0-	21450	2 58 4	Y	6810	6713 0	51 1	101
						7491	9			52 8		
06	38640 X	29573	-0-	-9067	-0-	21601	2 10 4	Y	7238	7207 0	20 1	88
						7962	9			24 8		
07	39928 X	29391	-0-	-10537	-0-	21488	2 40 4	Y	7148	7102 0	6 1	110
						7863	9			18 8		
08	33139 X	26500	-0-	-6639	-0-	19191	2 95 4	Y	6558	6582 0	3 1	35
						7214	9			48 8		

MCGREGOR C UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296

03	0	29853	-0-	29853	107709	19706	2 201 4	Y	9042	8975 0	88 1	115
						9946	9					
04	0 W	34847	-0-	34847	142556	21800	2 206 4	Y	11674	11584 0	75 1	130
						12841	9					
05	0 W	24510	-0-	24510	167066	23535	2 866 4	Y	99	100 1		129
						109	9					
06	0 W	31043	-0-	31043	198109	20729	2 223 4	Y	9174	8903 0	36 1	178
						10091	9			186 8		
07	0 W	27852	-0-	27852	225961	18339	2 152 4	Y	8510	8506 0	21 1	161
						9361	9					
*08	250468 X	24507	-0-	-225961	-0-	16040	2 96 4	Y	7610	7577 0	18 1	176
						8371	9					

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308

03	0	336653	-0-	336653	693882	313452	2 999 4	Y	20184	19199 0	923 1	86
						22202	9			39 8		
04	997356 X	303474	-0-	-693882	-0-	412	1 287558 2	Y	13524	12704 0	642 1	69
						628	4 14876 9			195 8		
05	470921 X	320789	-0-	-150132	-0-	446	1 305708 2	Y	12987	12502 0	467 1	87
						349	4 14286 9					
06	455730 X	266487	-0-	-189243	-0-	443	1 254461 2	Y	9624	9618 0	18 8	75
						997	4 10586 9					
07	470921 X	238191	-0-	-232730	-0-	204	1 227263 2	Y	9563	9307 0	132 1	69
						205	4 10519 9			130 8		
08	0 W	203562	-0-	203562	203562	185	1 194282 2	Y	8122	7964 0	166 1	60
						161	4 8934 9			1 8		

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344

03	0	365091	-0-	365091	681383	338333	2 3030 4	Y	21571	20177 0	1324 1	90
						23728	9			43 8		
04	1039404 X	358021	-0-	-681383	-0-	810	1 335641 2	Y	18486	17231 0	1013 1	93
						1235	4 20335 9			239 8		
05	427397 X	280308	-0-	-147089	-0-	389	1 266518 2	Y	11905	11368 0	551 1	79
						305	4 13096 9					
06	413610 X	233887	-0-	-179723	-0-	389	1 223037 2	Y	8715	8710 0	16 8	68
						874	4 9587 9					
07	427397 X	209100	-0-	-218297	-0-	182	1 202324 2	Y	5828	5580 0	159 1	41
						183	4 6411 9			116 8		
08	0 W	182738	-0-	182738	182738	168	1 176398 2	Y	5478	5289 0	190 1	40
						146	4 6026 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	292373	-0-	292373	563520	276276	2	909	4	Y	13807	13006	0	58
						15188	9					36	8	
04	858757 X	295237	-0-	-563520	-0-	456	1	280867	2	Y	12018	11225	0	61
						694	4	13220	9			203	8	
05	349494 X	345518	-0-	-3976	-0-	485	1	332000	2	Y	11503	11012	0	77
						380	4	12653	9					
06	338220 X	292038	-0-	-46182	-0-	491	1	281644	2	Y	7998	7993	0	63
						1105	4	8798	9					
07	349494 X	262658	-0-	-86836	-0-	229	1	254572	2	Y	6934	6657	0	50
						230	4	7627	9			152	8	
08	0 W	217583	-0-	217583	217583	202	1	211590	2	Y	5105	4966	0	38
						175	4	5616	9					

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	382112	-0-	382112	641856	356870	2	3323	4	Y	19926	17784	0	79
						21919	9					56	8	
04	984147 X	342291	-0-	-641856	-0-	788	1	325391	2	Y	13556	11850	0	64
						1200	4	14912	9			264	8	
05	306809 X	306809	-0-	-0-	-0-	427	1	292661	2	Y	12169	11256	0	79
						335	4	13386	9					
06	270560 X	270560	-0-	-0-	-0-	451	1	258641	2	Y	9504	9490	0	74
						1014	4	10454	9					
07	246107 X	246107	-0-	-0-	-0-	213	1	236349	2	Y	8484	8073	0	60
						213	4	9332	9			150	8	
08	0 W	217509	-0-	217509	217509	197	1	206844	2	Y	9361	9015	0	68
						171	4	10297	9					

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	164318	-0-	164318	164318	41	1	113241	2	Y	46203	45944	0	131
						213	4	50823	9			6	8	
07	SHUT IN	99454	-0-	99454	263772	46	1	68050	2	Y	28507	28390	0	157
						31358	9					74	8	
08	SHUT IN	56198	-0-	56198	319970	40	1	37823	2	Y	16668	16438	0	52
						18335	9					128	8	

CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	135245	-0-	135245	135245	33	1	92974	2	Y	38144	37931	0	108
						280	4	41958	9			5	8	
07	SHUT IN	56661	-0-	56661	191906	26	1	38542	2	Y	16448	16415	0	90
						18093	9					41	8	
08	SHUT IN	47267	-0-	47267	239173	42	1	32945	2	Y	12982	12771	0	40
						14280	9					100	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 715H RRCID -> 292867 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF. N/A											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	157582	-0-	157582	157582	39 1 108189 2	Y	44788	44515 0	141 1	126
						87 4 49267 9			6 8		
07	SHUT IN	71893	-0-	71893	229475	33 1 48835 2	Y	20932	20887 0	16 1	115
						23025 9			40 8		
08	SHUT IN	51529	-0-	51529	281004	40 1 35926 2	Y	14148	13965 0	178 1	44
						15563 9			76 8		
CASSINI 7 UNIT WELL #: 734H RRCID -> 292868 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12191 PERF. N/A											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	149508	-0-	149508	149508	37 1 102887 2	Y	41890	41648 0	118 1	118
						505 4 46079 9			6 8		
07	SHUT IN	78670	-0-	78670	228178	40 1 57393 2	Y	18822	18761 0	17 1	103
						533 4 20704 9			59 8		
08	SHUT IN	52599	-0-	52599	280777	42 1 40086 2	Y	11337	11144 0	143 1	35
						12471 9			118 8		
CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A											
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF. N/A											
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	144804	-0-	144804	144804	40 1 110176 2	Y	31384	31174 0	117 1	89
						66 4 34522 9			4 8		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	144804		Y	NO RPT			89
08	SHUT IN	62761	-0-	62761	207565	54 1 48057 2	Y	13318	13033 0	167 1	41
						14650 9			145 8		
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8998 PERF. N/A											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A											
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 J		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
LINK VJ RANCH 24-13 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293032	COMPL. DATE 04/06/2022	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11746	- 21865							
*04	0	140759	-0-	140759	140759	110290	2	952	4	Y	26834	26328	1	226 8	280
						29517	9								
*05	0	135502	-0-	135502	276261	110384	2	475	4	Y	22403	22470	1	20 8	193
						24643	9								
*06	359193 X	82932	-0-	-276261	-0-	67859	2	422	4	Y	13319	13351	1	72 8	89
						14651	9								
07	204228 X	78666	-0-	-125562	-0-	64705	2	1036	4	Y	11750	11673	1	63 8	103
						12925	9								
08	204228 X	71105	-0-	-133123	-0-	58915	2	181	4	Y	10917	10882	1	5 8	133
						12009	9								
LINK VJ RANCH 24-13 L		WELL #: 752H		RRCID -> 293035	COMPL. DATE 04/06/2022	TOTAL DEPTH 12041	PERF.12100	- 22278							
*04	0	161483	-0-	161483	161483	138242	2	1165	4	Y	20069	19494	1	371 8	204
						22076	9								
*05	0	238636	-0-	238636	400119	210141	2	918	4	Y	25070	25011	1	50 8	213
						27577	9								
*06	614641 X	214522	-0-	-400119	-0-	188276	2	1184	4	Y	22784	22608	1	239 8	150
						25062	9								
*07	207001 X	207001	-0-	-0-	-0-	182589	2	978	4	Y	21304	21075	1	194 8	185
						23434	9								
08	204228 X	180047	-0-	-24181	-0-	160399	2	418	4	Y	17482	17442	1	15 8	210
						19230	9								
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 293049	COMPL. DATE 04/13/2022	TOTAL DEPTH 11804	PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	157335	-0-	157335	157335	39	1	108307	2	N	44489	44236	0	121 1	126
						51	4	48938	9			6	8		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	157335					N	NO RPT				126
08	SHUT IN	41950	-0-	41950	199285	29	1	28000	2	N	12655	12502	0	158 1	39
						13921	9					96	8		
LINK VJ RANCH 24-13 M		WELL #: 753H		RRCID -> 293057	COMPL. DATE 04/06/2022	TOTAL DEPTH 12013	PERF.12070	- 22375							
*04	0	174963	-0-	174963	174963	149124	2	1243	4	Y	22360	21752	1	379 8	229
						24596	9								
*05	0	228166	-0-	228166	403129	196557	2	855	4	Y	27958	27902	1	45 8	240
						30754	9								
*06	581274 X	178145	-0-	-403129	-0-	154956	2	973	4	Y	20196	20015	1	288 8	133
						22216	9								
*07	235197 X	160341	-0-	-74856	-0-	140931	2	755	4	Y	16959	16768	1	177 8	147
						18655	9								
08	235197 X	142447	-0-	-92750	-0-	126066	2	329	4	Y	14593	14552	1	11 8	177
						16052	9								
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 704H		RRCID -> 293060	COMPL. DATE 04/01/2022	TOTAL DEPTH 11803	PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	169145	-0-	169145	169145	42	1	116686	2	N	47411	47095	0	175 1	134
						265	4	52152	9			7	8		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	169145					N	NO RPT				134
08	SHUT IN	48580	-0-	48580	217725	37	1	33433	2	N	13736	13559	0	173 1	43
						15110	9					102	8		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE ABSAROKA UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*06	SHUT IN	10625	-0-	10625	10625	27	1	7898	2	Y	2410	2371 0	11 1	28
						49	4	2651	9					
*07	SHUT IN	186271	-0-	186271	196896	831	1	146327	2	Y	35399	35087 0	238 1	101
						174	4	38939	9			1 8		
*08	SHUT IN	127451	-0-	127451	324347	167	1	103677	2	Y	21392	21286 0	102 1	98
						76	4	23531	9			7 8		

STATE ABSAROKA UNIT														
WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*06	SHUT IN	10040	-0-	10040	10040	25	1	7337	2	Y	2304	2267 0	10 1	27
						144	4	2534	9					
*07	SHUT IN	141619	-0-	141619	151659	626	1	110480	2	Y	27588	27357 0	178 1	79
						166	4	30347	9			1 8		
*08	SHUT IN	87104	-0-	87104	238763	111	1	69115	2	Y	15869	15805 0	64 1	73
						422	4	17456	9			6 8		

STATE ABSAROKA UNIT														
WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	10531	-0-	10531	10531	28	1	7942	2	Y	2261	2222 0	12 1	27
						74	4	2487	9					
07	SHUT IN	166134	-0-	166134	176665	747	1	131440	2	Y	30719	30425 0	232 1	88
						156	4	33791	9			1 8		
08	SHUT IN	127120	-0-	127120	303785	167	1	103762	2	Y	21014	20871 0	128 1	96
						76	4	23115	9			7 8		

STATE ABSAROKA UNIT														
WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*06	SHUT IN	10934	-0-	10934	10934	28	1	8158	2	Y	2453	2408 0	16 1	29
						50	4	2698	9					
*07	SHUT IN	208910	-0-	208910	219844	928	1	163599	2	Y	40140	39762 0	291 1	115
						229	4	44154	9			1 8		
*08	SHUT IN	137087	-0-	137087	356931	173	1	108199	2	Y	26033	25891 0	128 1	120
						79	4	28636	9			9 8		

TITAN 7 UNIT														
WELL #: 732H RRCID -> 293171 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293173 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	18986	-0-	18986	908304	14110	2	4876	9	Y	4433	4387	0	70
												31	8	
10	0 W	19068	-0-	19068	927372	14449	2	4619	9	Y	4199	4095	0	121
												30	8	
11	0 W	19509	-0-	19509	946881	12594	2	6915	9	Y	6286	6277	0	99
												1	8	
12	0 W	18013	-0-	18013	964894	13903	2	1	4	Y	3735	3730	0	76
						4109	9					7	8	
*01	0 W	15903	-0-	15903	980797	12583	2	3320	9	Y	3018	2983	0	67
												29	8	
*02	0 W	14271	-0-	14271	995068	11180	2	3091	9	Y	2810	2800	0	52
												14	8	
*03	0 W	14696	-0-	14696	1009764	11591	2	3105	9	Y	2823	2783	0	76
												4	8	
*04	0 W	14625	-0-	14625	1024389	11545	2	74	4	Y	2733	2741	0	36
						3006	9					24	8	
05	0 W	14513	-0-	14513	1038902	11545	2	2943	9	Y	2675	2640	0	52
												15	8	
*06	0 W	9591	-0-	9591	1048493	7588	2	37	4	Y	1787	1790	0	34
						1966	9					8	8	
*07	0 W	11660	-0-	11660	1060153	9373	2	42	4	Y	2041	2032	0	33
						2245	9					7	8	
*08	0 W	11087	-0-	11087	1071240	9225	2	28	4	Y	1667	1647	0	30
						1834	9					22	8	

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	10419	-0-	10419	10419	26	1	7620	2	Y	2410	2371	0	28
						122	4	2651	9					
*07	SHUT IN	169457	-0-	169457	179876	747	1	131801	2	Y	33380	33084	0	95
						191	4	36718	9			1	8	
*08	SHUT IN	96401	-0-	96401	276277	123	1	76839	2	Y	17621	17546	0	81
						56	4	19383	9			6	8	

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
TITAN 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 293227		COMPL. DATE 08/16/2021			TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VJ RANCH LINK 38-47 H		WELL #: 714H		RRCID -> 293247		COMPL. DATE 06/30/2022			TOTAL DEPTH 11154 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VJ RANCH LINK 35-47 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293248		COMPL. DATE 07/08/2022			TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VJ RANCH LINK 35-47 K		WELL #: 713H		RRCID -> 293249		COMPL. DATE 06/06/2022			TOTAL DEPTH 11232 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAPITI B UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293262		COMPL. DATE 06/28/2022			TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAPITI B UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293263		COMPL. DATE 06/21/2022			TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAPITI B UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293264		COMPL. DATE 07/16/2022			TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAPITI B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293265		COMPL. DATE 07/06/2022			TOTAL DEPTH 10474 PERF. N/A						
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FED OPERATING LLC		264211													
FOUNDERS O'BRIEN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 290548		COMPL. DATE 08/29/2017			TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950						
03	28954 X	23880	-0-	-5074	-0-	22065	3	1815	9	N	1650	1571	1		6188
04	28020 X	19613	-0-	-8407	-0-	17966	3	1647	9	N	1497	1730	1		5955
05	28954 X	24562	-0-	-4392	-0-	22641	3	1921	9	N	1746	1945	1		5756
06	39398 X	39398	-0-	-0-	-0-	37301	3	2097	9	N	1906	543	1		7119
07	28954 X	15636	-0-	-13318	-0-	13988	3	1648	9	N	1498	1098	1		7519
08	24552 X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	2233	1866	1		7886

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231		//CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BLACK STONE 34-216				WELL #:	2H	RRCID ->	288160	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	10995	- 15063
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288161	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11121	- 15172
03	9021 X	8304	-0-	-717	-0-	131	1	7720	2	N	412	373	1	410
04	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	453	9	8013	2	N	497	547	1	360
05	8556 X	8412	-0-	-144	-0-	547	9	7737	2	N	473	337	1	496
06	8280 X	6399	-0-	-1881	-0-	155	1	6175	2	N	135	182	1	449
*07	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	520	9	11542	2	N	493	714	1	228
*08	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	75	1	9792	2	N	286	353	1	161
						149	9							
						146	1							
						542	9							
						315	9							

MONROE 34-215 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	288162	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	11070	- 15050
03	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	4420	2	820	9	N	745	720	1	222
04	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	3807	2	420	9	N	382	357	1	247
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4158	2	903	9	N	821	543	1	525
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	3926	2	400	4	N	1229	1462	1	292
*07	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	1352	9	1131	9	N	1028	889	1	431
*08	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	5377	2	1249	9	N	1135	1058	1	508
						5129	2							

BLACK STONE 34-216				WELL #:	1H	RRCID ->	288168	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	11008	- 14808
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONROE 34-205 WRD				WELL #:	2H	RRCID ->	288171	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	10815	- 15168
03	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2571	2	314	9	N	285	363	1	250
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1740	2	167	9	N	152	166	1	236
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1456	2	150	9	N	136			372
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	942	2	85	9	N	77	182	1	267
*07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1468	2	112	9	N	102	177	1	192
*08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1141	2	98	9	N	89			281

PHANTOM (WOLFECAMP) HALCON OPERATING CO., INC. WHITLEY 34-231		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
		WELL #: 2H		RRCID -> 288181		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10731 - 14798								
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MONROE 34-232		WELL #: 3HS		RRCID -> 288250		COMPL. DATE 10/23/2015		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10947 - 14656								
03	10261	X	8215	-0-	-2046	-0-	142	1	7212	2	N	783	633	1				267
							861	9										
04	9630	X	9346	-0-	-284	-0-	150	1	8226	2	N	882	865	1				284
							970	9										
05	9734	X	9283	-0-	-451	-0-	155	1	8200	2	N	844	846	1				282
							928	9										
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	140	1	8511	2	N	867	979	1				170
							954	9										
*07	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	150	1	12166	2	N	1368	1086	1				452
							1505	9										
*08	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	150	1	12164	2	N	1006	1103	1				355
							1107	9										
MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288251		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 10708		PERF.11074 - 15195								
03	12431	X	10102	-0-	-2329	-0-	284	1	8696	2	N	1020	1109	1				296
							1122	9										
04	11310	X	7317	-0-	-3993	-0-	200	1	6317	2	N	727	928	1				95
							800	9										
05	11687	X	8714	-0-	-2973	-0-	205	1	7563	2	N	860	727	1				228
							946	9										
06	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	295	1	10110	2	N	1176	1256	1				148
							1294	9										
*07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	310	1	11023	2	N	1236	1062	1				322
							1360	9										
*08	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	310	1	11523	2	N	1206	1241	1				287
							1327	9										
BRAMBLETT 34-216		WELL #: 1H		RRCID -> 288384		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 10664		PERF.11074 - 14985								
03	4650	X	4092	-0-	-558	-0-	145	1	3317	2	N	573	553	1				435
							630	9										
04	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	150	1	3492	2	N	618	707	1				346
							680	9										
05	4805	X	4341	-0-	-464	-0-	155	1	3530	2	N	596	516	1				426
							656	9										
06	4650	X	3810	-0-	-840	-0-	138	1	3109	2	N	512	553	1				385
							563	9										
*07	4805	X	4289	-0-	-516	-0-	155	1	3437	2	N	634	527	1	60	8		432
							697	9										
08	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	150	1	3463	2	N	580	527	1				485
							638	9										
MONROE 34-232		WELL #: 2H		RRCID -> 288498		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 10539		PERF.10976 - 14895								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. STICKLINE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. STICKLINE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					

03	71453	X	71453	-0-	-0-	-0-	164 6048	1 9	65241	2	Y	5498	5537	1	129
04	65225	X	65225	-0-	-0-	-0-	160 5794	1 9	59271	2	Y	5267	5235	1	161
05	66108	X	66108	-0-	-0-	-0-	170 5778	1 9	60160	2	Y	5253	5248	1	166
06	62601	X	62601	-0-	-0-	-0-	163 5310	1 9	57128	2	Y	4827	4825	1	168
07	64511	X	62478	-0-	-2033	-0-	164 5458	1 9	56856	2	Y	4962	4994	1	136
08	71455	X	61640	-0-	-9815	-0-	168 23	1 4	56215	2	Y	4758	4770	1	124

DEVILS CASTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289170	COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10790	PERF.11263	- 20693		
03	79050	X	71396	-0-	-7654	-0-	301 4984	1 9	66111	2	Y	4531	4568	1	105
04	76500	X	65099	-0-	-11401	-0-	290 4728	1 9	60081	2	Y	4298	4257	1	146
05	78430	X	65648	-0-	-12782	-0-	295 4756	1 9	60597	2	Y	4324	4332	1	138
06	73260	X	63011	-0-	-10249	-0-	287 4534	1 9	58190	2	Y	4122	4121	1	139
07	71393	X	63221	-0-	-8172	-0-	301 4573	1 9	58347	2	Y	4157	4179	1	117
08	71393	X	61164	-0-	-10229	-0-	297 267	1 4	56219	2	Y	3983	3996	1	104

APRES VOUS		WELL #:		1H	RRCID ->	289428	COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10849	PERF.11122	- 20418		
03	34875	X	33297	-0-	-1578	-0-	120 3991	1 9	29186	2	Y	3628	3549	1	79
04	32970	X	31240	-0-	-1730	-0-	127 3599	1 9	27514	2	Y	3272	3255	1	96
05	33759	X	31088	-0-	-2671	-0-	128 3510	1 9	27450	2	Y	3191	3183	1	104
06	32220	X	29833	-0-	-2387	-0-	132 3243	1 9	26458	2	Y	2948	2948	1	104
07	33294	X	30366	-0-	-2928	-0-	137 74	1 4	26746	2	Y	3099	3117	1	86
08	33294	X	30632	-0-	-2662	-0-	140 3258	1 9	27234	2	Y	2962	2973	1	75

HORNSILVER		WELL #:		1H	RRCID ->	289429	COMPL. DATE 11/04/2018				TOTAL DEPTH 11040	PERF.11373	- 20795		
03	50065	X	44560	-0-	-5505	-0-	190 3183	1 9	41187	2	Y	2894	2931	1	64
04	46680	X	41448	-0-	-5232	-0-	173 3186	1 9	38089	2	Y	2896	2864	1	96
05	48236	X	39123	-0-	-9113	-0-	171 2836	1 9	36116	2	Y	2578	2555	1	119
06	43710	X	39685	-0-	-4025	-0-	168 2963	1 9	36554	2	Y	2694	2721	1	92
07	44547	X	39384	-0-	-5163	-0-	173 88	1 4	36064	2	Y	2781	2797	1	76
08	44547	X	38646	-0-	-5901	-0-	170 2894	1 9	35582	2	Y	2631	2639	1	68

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. INTUITION		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. INTUITION		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID ->	289430	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11215	- 20795					
03	47678	X	43564	-0-	-4114	-0-	194	1	39029	2	Y	3758	3793	1			81
							207	4	4134	9							
04	45150	X	41147	-0-	-4003	-0-	180	1	37191	2	Y	3433	3413	1			101
							3776	9									
05	44981	X	41241	-0-	-3740	-0-	186	1	37250	2	Y	3459	3446	1			114
							3805	9									
06	43440	X	38061	-0-	-5379	-0-	181	1	34510	2	Y	3064	3075	1			103
							3370	9									
07	43555	X	38929	-0-	-4626	-0-	184	1	35208	2	Y	3198	3177	1			124
							19	4	3518	9							
08	43555	X	38685	-0-	-4870	-0-	179	1	35088	2	Y	3105	3153	1			76
							2	4	3416	9							
TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289431	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11325	- 20934					
03	38254	X	36103	-0-	-2151	-0-	137	1	33083	2	Y	2614	2635	1			62
							8	4	2875	9							
04	37020	X	36215	-0-	-805	-0-	140	1	33142	2	Y	2662	2648	1			76
							5	4	2928	9							
05	38254	X	34766	-0-	-3488	-0-	137	1	31871	2	Y	2506	2496	1			86
							1	4	2757	9							
06	37020	X	35932	-0-	-1088	-0-	143	1	32994	2	Y	2467	2471	1			82
							81	4	2714	9							
07	38254	X	33712	-0-	-4542	-0-	143	1	30771	2	Y	2539	2549	1			72
							5	4	2793	9							
08	37417	X	33145	-0-	-4272	-0-	133	1	30473	2	Y	2279	2285	1			66
							32	4	2507	9							
PRONTO		WELL #:		1H	RRCID ->	289432	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	10844	PERF.11172	- 18654					
03	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	117	1	18865	2	Y	1867	1880	1			41
							114	4	2054	9							
04	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	108	1	17791	2	Y	1717	1701	1			57
							1889	9									
05	21297	X	20116	-0-	-1181	-0-	112	1	18097	2	Y	1734	1733	1			58
							1907	9									
06	20610	X	17444	-0-	-3166	-0-	102	1	15549	2	Y	1630	1628	1			60
							1793	9									
07	21297	X	19614	-0-	-1683	-0-	110	1	17588	2	Y	1737	1751	1			46
							5	4	1911	9							
08	21142	X	17761	-0-	-3381	-0-	100	1	15990	2	Y	1506	1552	1			-0-
							14	4	1657	9							
SPELLBOUND		WELL #:		1H	RRCID ->	289433	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11487	- 20809					
03	48670	X	43489	-0-	-5181	-0-	169	1	39591	2	Y	3383	3401	1			80
							8	4	3721	9							
04	47100	X	41889	-0-	-5211	-0-	158	1	38071	2	Y	3323	3306	1			97
							5	4	3655	9							
05	48670	X	40214	-0-	-8456	-0-	159	1	36700	2	Y	3041	3039	1			99
							10	4	3345	9							
06	43410	X	35227	-0-	-8183	-0-	126	1	31977	2	Y	2714	2702	1			111
							139	4	2985	9							
*07	43917	X	43917	-0-	-0-	-0-	158	1	40354	2	Y	3091	3116	1			86
							5	4	3400	9							
08	43493	X	36868	-0-	-6625	-0-	146	1	33496	2	Y	2898	2906	1			78
							38	4	3188	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRIMA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10776	PERF.11290	- 20615			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	39742 X	31830	-0-	-7912	-0-	148 1 49 4	28738 2 2895 9	Y	2632	2646 1		63
04	37980 X	34579	-0-	-3401	-0-	161 1 2939 9	31479 2	Y	2672	2659 1		76
05	38812 X	35217	-0-	-3595	-0-	168 1 2928 9	32121 2	Y	2662	2651 1		87
06	37560 X	33339	-0-	-4221	-0-	167 1 2761 9	30411 2	Y	2510	2511 1		86
07	36859 X	34197	-0-	-2662	-0-	171 1 26 4	31169 2 2831 9	Y	2574	2590 1		70
08	35743 X	33733	-0-	-2010	-0-	166 1 2 4	30894 2 2671 9	Y	2428	2438 1		60
BALBO WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10765	- 20896			
03	32023 X	29943	-0-	-2080	-0-	343 1 58 4	28719 2 823 9	N	748	801 1		244
04	30990 X	23566	-0-	-7424	-0-	293 1 176 4	22295 2 802 9	N	729	577 1		396
05	32023 X	27676	-0-	-4347	-0-	310 1 59 4	26084 2 1223 9	N	1112	1245 1		263
06	30990 X	24875	-0-	-6115	-0-	290 1 15 4	23681 2 889 9	N	808	962 1		109
07	32023 X	23069	-0-	-8954	-0-	271 1 878 9	21920 2	N	798	710 1		197
08	29946 X	6143	-0-	-23803	-0-	148 1 226 9	5769 2	N	205	206 1		196
BALBO WEST-ELLIOT		WELL #:		1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10695	- 20400			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10681	- 20591			
03	13950 X	12864	-0-	-1086	-0-	318 1 26 4	11145 2 1375 9	Y	1250	1232 1		122
04	13500 X	12339	-0-	-1161	-0-	300 1 114 4	10537 2 1388 9	Y	1262	1196 1		188
05	13826 X	12786	-0-	-1040	-0-	310 1 24 4	11055 2 1397 9	Y	1270	1354 1		104
06	12660 X	11903	-0-	-757	-0-	298 1 6 4	10216 2 1383 9	Y	1257	1242 1		119
07	12865 X	11984	-0-	-881	-0-	337 1 1382 9	10265 2	Y	1256	1281 1		94
08	12865 X	12180	-0-	-685	-0-	312 1 1300 9	10568 2	Y	1182	1182 1		94

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. FAYE-FAYE WEST		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	292520	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10550	- 20058	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	22227 X	11917	-0-	-10310	-0-	321 1 25 4	9857 2 1714 9	Y	1558	1569	1	39	
04	21510 X	13243	-0-	-8267	-0-	300 1 160 4	11113 2 1670 9	Y	1518	1503	1	54	
05	22227 X	11369	-0-	-10858	-0-	309 1 24 4	9490 2 1546 9	Y	1405	1416	1	43	
06	21510 X	11342	-0-	-10168	-0-	297 1 7 4	9598 2 1440 9	Y	1309	1312	1	40	
*07	16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	346 1 1747 9	14528 2	Y	1588	1584	1	44	
*08	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	314 1 1337 9	15124 2	Y	1215	1208	1	51	

BOBBY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	292534	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10794	- 20335	
03	0 W	9570	-0-	9570	762508	299 1 14 4	5431 2 3826 9	Y	3478	3476	1	101	
04	0 W	10699	-0-	10699	773207	259 1 85 4	6452 2 3903 9	Y	3548	3566	1	83	
05	0 W	15002	-0-	15002	788209	307 1 24 4	10253 2 4418 9	Y	4016	3998	1	101	
06	0 W	14103	-0-	14103	802312	299 1 6 4	9879 2 3919 9	Y	3563	3578	1	86	
07	0 W	14482	-0-	14482	816794	333 1 3972 9	10177 2	Y	3611	3594	1	103	
*08	831262 X	14468	-0-	-816794	-0-	312 1 3809 9	10347 2	Y	3463	3468	1	98	

SEALY RANCH		WELL #:		8802H	RRCID ->	292535	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11329	- 20975	
03	0 W	44838	-0-	44838	616834	320 1 646 4	35730 2 8142 9	Y	7402	7468	1	131	
04	0 W	42523	-0-	42523	659357	3 1 359 4	34933 2 7228 9	Y	6571	6507	1	195	
05	0 W	41666	-0-	41666	701023	6 1 126 4	34724 2 6810 9	Y	6191	6267	1	119	
06	0 W	35329	-0-	35329	736352	19 1 86 4	29456 2 5768 9	Y	5244	5250	1	113	
07	777621 X	41269	-0-	-736352	-0-	34891 2 6180 9	198 4	Y	5618	5626	1	105	
08	41664 X	40649	-0-	-1015	-0-	5 1 563 4	34381 2 5700 9	Y	5182	5127	1	160	

SEALY RANCH		WELL #:		8803H	RRCID ->	292588	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11337	- 20687	
03	0 W	44719	-0-	44719	641974	319 1 645 4	35595 2 8160 9	Y	7418	7469	1	129	
04	0 W	42901	-0-	42901	684875	3 1 363 4	35173 2 7362 9	Y	6693	6626	1	196	
05	0 W	41680	-0-	41680	726555	6 1 124 4	34564 2 6986 9	Y	6351	6424	1	123	
06	0 W	34172	-0-	34172	760727	18 1 81 4	28023 2 6050 9	Y	5500	5508	1	115	
07	799535 X	38808	-0-	-760727	-0-	32255 2 6370 9	183 4	Y	5791	5798	1	108	
08	41695 X	38595	-0-	-3100	-0-	5 1 529 4	32123 2 5938 9	Y	5398	5334	1	172	

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	6361	-0-	6361	1317920	36	1	3942	2	Y	2093	2062	1		62
						81	4	2302	9						
04	0 W	10843	-0-	10843	1328763	1	1	7757	2	Y	2728	2723	1		67
						84	4	3001	9						
05	0 W	11030	-0-	11030	1339793	1	1	8388	2	Y	2376	2400	1		43
						27	4	2614	9						
06	0 W	10463	-0-	10463	1350256	5	1	8062	2	Y	2158	2151	1		50
						22	4	2374	9						
07	1361804 X	11548	-0-	-1350256	-0-	8797	2	50	4	Y	2455	2451	1		54
						2701	9								
*08	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	1	1	9237	2	Y	2116	2129	1		41
						147	4	2328	9						
SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718					
03	0 W	26641	-0-	26641	1755640	342	1	21027	2	Y	4453	4480	1		196
						374	4	4898	9						
04	0 W	24934	-0-	24934	1780574	148	1	20095	2	Y	4076	4142	1		130
						207	4	4484	9						
05	0 W	26682	-0-	26682	1807256	156	1	21694	2	Y	4322	4368	1		84
						78	4	4754	9						
06	0 W	22921	-0-	22921	1830177	156	1	18297	2	Y	4015	4021	1		78
						51	4	4417	9						
07	1856381 X	26204	-0-	-1830177	-0-	155	1	21219	2	Y	4282	4277	1		83
						120	4	4710	9						
08	26691 X	25939	-0-	-752	-0-	156	1	20851	2	Y	4173	4125	1		131
						342	4	4590	9						
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018				TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446					
03	0 W	16972	-0-	16972	1663921	246	1	10714	2	Y	4002	4007	1		530
						1610	4	4402	9						
04	0 W	15413	-0-	15413	1679334	150	1	11191	2	Y	3595	4005	1		120
						117	4	3955	9						
05	0 W	29995	-0-	29995	1709329	157	1	22323	2	Y	4999	5028	1		91
						2016	4	5499	9						
06	0 W	24630	-0-	24630	1733959	153	1	19624	2	Y	4362	4367	1		86
						55	4	4798	9						
07	1759693 X	25734	-0-	-1733959	-0-	155	1	20561	2	Y	4458	4461	1		83
						114	4	4904	9						
*08	23150 X	23150	-0-	-0-	-0-	154	1	18006	2	Y	4269	4215	1		137
						294	4	4696	9						
TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512					
03	0 W	22556	-0-	22556	322975	259	1	14228	2	Y	7099	7111	1		129
						260	4	7809	9						
04	0 W	21969	-0-	21969	344944	150	1	14349	2	Y	6658	6597	1		190
						146	4	7324	9						
05	0 W	20850	-0-	20850	365794	153	1	13728	2	Y	6292	6360	1		122
						48	4	6921	9						
06	383181 X	17387	-0-	-365794	-0-	149	1	10958	2	Y	5680	5687	1		115
						32	4	6248	9						
07	18447 X	18447	-0-	-0-	-0-	155	1	11827	2	Y	5816	5824	1		107
						67	4	6398	9						
08	22692 X	17283	-0-	-5409	-0-	153	1	10988	2	Y	5421	5357	1		171
						179	4	5963	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL DEPTH 11220	PERF.11556				- 21017					
03		0 W	22470	-0-	22470	1093197	910 1	12813 2	Y	5953	6163	1			15	
04		0 W	18880	-0-	18880	1112077	2199 4	6548 9	Y	5017	4945	1			87	
05		0 W	30630	-0-	30630	1142707	230 1	11857 2	Y	6485	6491	1			81	
06		0 W	15640	-0-	15640	1158347	1274 4	5519 9	Y	2933	2903	1			111	
07	1180444	X	22097	-0-	-1158347	-0-	195 1	17359 2	Y	4193	4228	1			76	
*08	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	5942 4	7134 9	Y	3973	4033	1			16	
							115 1	8620 2	Y							
							3679 4	3226 9	Y							
							147 1	15491 2	Y							
							1847 4	4612 9	Y							
							151 1	15505 2	Y							
							1050 4	4370 9	Y							
		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10754	PERF.10690				- 16234					
03	71238	X	16777	-0-	-54461	-0-	264 1	12149 2	Y	2023	2025	1			37	
04	68940	X	14295	-0-	-54645	-0-	2139 4	2225 9	Y	1904	1884	1			57	
05	71238	X	16207	-0-	-55031	-0-	146 1	11837 2	Y	1879	1899	1			37	
06	68940	X	18413	-0-	-50527	-0-	218 4	2094 9	Y	1797	1834	1			-0-	
*07	71238	X	2437	-0-	-68801	-0-	157 1	12047 2	Y	491	491	1			-0-	
*08	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	1936 4	2067 9	Y	2763	2687	1			76	
							142 1	9680 2	Y							
							6614 4	1977 9	Y							
							1699 2	198 4	Y							
							540 9		Y							
							149 1	13333 2	Y							
							1257 4	3039 9	Y							
		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 10842	PERF.11505				- 19354					
03	77531	X	54355	-0-	-23176	-0-	372 1	41254 2	Y	10893	10914	1			192	
04	75030	X	43073	-0-	-31957	-0-	747 4	11982 9	Y	8697	8615	1			274	
05	77531	X	44211	-0-	-33320	-0-	3 1	33150 2	Y	8887	8979	1			182	
06	75030	X	34156	-0-	-40874	-0-	353 4	9567 9	Y	7303	7308	1			177	
07	45689	X	45689	-0-	-0-	-0-	5 1	34326 2	Y	8780	8790	1			167	
08	44206	X	38946	-0-	-5260	-0-	104 4	9776 9	Y	7392	7225	1			334	
							15 1	26049 2	Y							
							59 4	8033 9	Y							
							35794 2	237 4	Y							
							9658 9		Y							
							6 1	30271 2	Y							
							538 4	8131 9	Y							
		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11386				- 21071					
03	0	W	47838	-0-	47838	544310	355 1	38030 2	Y	7967	7982	1			142	
04	0	W	44890	-0-	44890	589200	689 4	8764 9	Y	7120	7031	1			231	
05	0	W	41474	-0-	41474	630674	3 1	36678 2	Y	6721	6822	1			130	
06	0	W	36038	-0-	36038	666712	377 4	7832 9	Y	5980	5987	1			123	
07	709439	X	42727	-0-	-666712	-0-	5 1	33959 2	Y	6208	6210	1			121	
08	41509	X	39371	-0-	-2138	-0-	117 4	7393 9	Y	5760	5688	1			193	
							19 1	29378 2	Y							
							63 4	6578 9	Y							
							35705 2	193 4	Y							
							6829 9		Y							
							5 1	32481 2	Y							
							549 4	6336 9	Y							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		HALCON OPERATING CO., INC.		JOSE-KATIE WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	292609	COMPL. DATE	01/30/2018	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10545	-	20068	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT	C	COND	DISPOSITIONS	AMT	EOM	
									CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
03		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-			285	1	5160	2	Y	699	654	1	62
									10	4	769	9					
04		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-			264	1	9887	2	Y	1515	1528	1	49
									125	4	1667	9					
05		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-			290	1	9828	2	Y	1317	1330	1	36
									25	4	1449	9					
06		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-			298	1	10076	2	Y	1155	1162	1	29
									6	4	1271	9					
07		14B2 EXT	10253	-0-	10253	10253			261	1	8621	2	Y	1246	1203	1	72
									1371	9							
08		14B2 EXT	12214	-0-	12214	22467			312	1	10501	2	Y	1274	1304	1	42
									1401	9							

SEALY RANCH						WELL #:	7501H	RRCID ->	292610	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11143	PERF.11365	-	20987	
03		113243 X	61184	-0-	-52059	-0-			600	1	49248	2	Y	9512	9546	1	170
									873	4	10463	9					
04		109590 X	59469	-0-	-50121	-0-			153	1	49120	2	Y	8812	8727	1	255
									503	4	9693	9					
05		113243 X	54141	-0-	-59102	-0-			141	1	45295	2	Y	7768	7832	1	191
									160	4	8545	9					
06		109590 X	46640	-0-	-62950	-0-			153	1	38424	2	Y	7232	7261	1	162
									108	4	7955	9					
07		49307 X	49307	-0-	-0-	-0-			134	1	40822	2	Y	7383	7385	1	160
									230	4	8121	9					
08		54126 X	53413	-0-	-713	-0-			155	1	44146	2	Y	7632	7570	1	222
									717	4	8395	9					

TRINITY A						WELL #:	6206H	RRCID ->	292658	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10195	-	20635	
03		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-			247	1	10311	2	Y	3656	3660	1	64
									184	4	4022	9					
04		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-			149	1	10229	2	Y	3407	3367	1	104
									103	4	3748	9					
05		15018 X	15018	-0-	-0-	-0-			154	1	10991	2	Y	3485	3522	1	67
									39	4	3834	9					
06		12098 X	12098	-0-	-0-	-0-			151	1	8500	2	Y	3111	3115	1	63
									25	4	3422	9					
07		12756 X	12756	-0-	-0-	-0-			155	1	8951	2	Y	3272	3275	1	60
									51	4	3599	9					
*08		12155 X	12155	-0-	-0-	-0-			153	1	8512	2	Y	3046	3008	1	98
									139	4	3351	9					

BAILEY						WELL #:	2H	RRCID ->	292660	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10289	PERF.10766	-	18216	
03		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-			313	1	2730	3	N	1371	1669	0	190
									4	4	1508	9					
04		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-			298	1	2966	3	N	1315	1170	0	335
									20	4	1447	9					
05		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-			303	1	3842	3	N	1511	1664	0	182
									5	4	1662	9					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			182
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			182
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			182

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY		//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
BAILEY		WELL #: 3H		RRCID -> 292661	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL DEPTH 10570			PERF.10691 - 20158						
03	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	321 26	1 4	10966 4204	3 9	Y	3822	3753	0		217
04	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	299 122	1 4	10824 2974	3 9	Y	2704	2668	0		253
05	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	310 20	1 4	9377 2399	3 9	Y	2181	2311	0		123
06	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	297 5	1 4	7525 2191	2 9	Y	1992	2039	1		76
*07	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	279 155	1 4	6215 2170	2 9	Y	1973	1937	1		112
*08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	277 1034	1 9	2688	2	Y	940	942	1		110
BAILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 292662	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL DEPTH 10529			PERF.10744 - 20225						
03	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	318 19	1 4	8341 3198	3 9	Y	2907	2914	0		109
04	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	298 140	1 4	7831 2786	3 9	Y	2533	2327	0		315
05	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	310 19	1 4	8315 3154	3 9	Y	2867	2987	0		195
06	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	295 5	1 4	7647 3023	2 9	Y	2748	2832	1		111
*07	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	281 397	1 4	6671 2334	2 9	Y	2122	2075	1		158
*08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	278 2163	1 9	7069	2	Y	1966	1971	1		153
TRINITY B		WELL #: 6207H		RRCID -> 292663	COMPL. DATE 03/23/2020	TOTAL DEPTH 10194			PERF.10853 - 20622						
03	22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	287 2149	1 4	14534 5672	2 9	Y	5156	5167	1		160
04	19833 X	19833	-0-	-0-	-0-	150 673	1 4	13691 5319	2 9	Y	4835	4786	1		209
05	21966 X	21966	-0-	-0-	-0-	156 1997	1 4	14521 5292	2 9	Y	4811	4860	1		160
06	22605 X	22605	-0-	-0-	-0-	152 5828	1 4	11903 4722	2 9	Y	4293	4361	1		92
07	18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	155 843	1 4	12836 5069	2 9	Y	4608	4615	1		85
*08	19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	151 2239	1 4	12162 4814	2 9	Y	4376	4316	1		145
FAYE-FAYE WEST A		WELL #: 2H		RRCID -> 292667	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL DEPTH 10111			PERF.10579 - 20123						
03	21820 X	21820	-0-	-0-	-0-	332 45	1 4	17798 3645	2 9	Y	3314	3322	1		93
04	20900 X	20900	-0-	-0-	-0-	300 198	1 4	16898 3504	2 9	Y	3185	3174	1		104
05	21074 X	21074	-0-	-0-	-0-	309 40	1 4	17198 3527	2 9	Y	3206	3220	1		90
06	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	299 10	1 4	15615 3315	2 9	Y	3014	3030	1		74
*07	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	351 3229	1 9	17398	2	Y	2935	2908	1		101
*08	21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	315 3110	1 9	17893	2	Y	2827	2834	1		94

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TABOR A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 7907H		RRCID -> 292673	COMPL. DATE 06/05/2021	TOTAL	DEPTH 10355	PERF.10356	- 21035						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0	W	30978	-0-	30978		413723	321	1	19154	2	Y	7832	300
									2888	4	8615	9			
04		0	W	26993	-0-	26993		440716	151	1	18139	2	Y	7254	370
									724	4	7979	9			
05		0	W	27617	-0-	27617		468333	158	1	18011	2	Y	6933	292
									1822	4	7626	9			
06	498361	X		30028	-0-	-468333	-0-		151	1	13874	2	Y	5987	131
									9417	4	6586	9			
07	42501	X		24053	-0-	-18448	-0-		155	1	15198	2	Y	6453	116
									1602	4	7098	9			
08	30969	X		23140	-0-	-7829	-0-		155	1	13862	2	Y	5839	177
									2700	4	6423	9			
SEALY RANCH				WELL #: 9302H		RRCID -> 292732		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 11276		PERF.11863		- 18645	
03		0	W	7740	-0-	7740		740772	4999	2	1294	4	Y	1315	56
									1447	9					
04		0	W	16094	-0-	16094		756866	1	1	13273	2	Y	2322	107
									266	4	2554	9			
05		0	W	15304	-0-	15304		772170	2	1	13333	2	Y	1743	41
									52	4	1917	9			
06		0	W	13556	-0-	13556		785726	4	1	10678	2	Y	1783	35
									913	4	1961	9			
07	802910	X		17184	-0-	-785726	-0-		15008	2	382	4	Y	1631	9
									1794	9					
*08	16107	X		16107	-0-	-0-	-0-		14218	2	225	4	Y	1513	-0-
									1664	9					
SEALY RANCH				WELL #: 7506H		RRCID -> 292744		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11106		- 21090	
03		0	W	114143	-0-	114143		1087803	896	1	91124	2	Y	18491	433
									1783	4	20340	9			
04		0	W	130658	-0-	130658		1218461	8	1	107518	2	Y	20017	606
									1113	4	22019	9			
05		0	W	106510	-0-	106510		1324971	14	1	88689	2	Y	15894	354
									324	4	17483	9			
06		0	W	86376	-0-	86376		1411347	52	1	70913	2	Y	13819	293
									210	4	15201	9			
07	1504867	X		93520	-0-	-1411347	-0-		77089	2	413	4	Y	14562	39
									16018	9					
08	85343	X		54578	-0-	-30765	-0-		17	1	43877	2	Y	8927	741
									864	4	9820	9			
SEALY RANCH				WELL #: 7502H		RRCID -> 292768		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11321		- 20852	
03		0	W	47287	-0-	47287		1375808	469	1	36841	2	Y	8476	155
									653	4	9324	9			
04		0	W	47406	-0-	47406		1423214	151	1	37670	2	Y	8367	215
									381	4	9204	9			
05		0	W	46452	-0-	46452		1469666	155	1	37885	2	Y	7528	181
									131	4	8281	9			
06		0	W	39871	-0-	39871		1509537	154	1	32370	2	Y	6595	141
									92	4	7255	9			
07	1554718	X		45181	-0-	-1509537	-0-		150	1	37371	2	Y	6776	135
									206	4	7454	9			
08	112437	X		43885	-0-	-68552	-0-		155	1	35816	2	Y	6662	201
									586	4	7328	9			

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412											
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292805		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 W	9550	-0-	9550	376871		314	1	N	2731	2764	1	312
							14	4					
04	0 W	10238	-0-	10238	387109		295	1	N	3011	2894	1	429
							50	4					
05	0 W	8778	-0-	8778	395887		287	1	N	2513	2719	1	223
							17	4					
06	0 W	5337	-0-	5337	401224		285	1	N	1710	1671	1	262
							4	4					
*07	409734 X	8510	-0-	-401224	-0-		321	1	N	2577	2607	1	232
							2835	9					
08	16058 X	10044	-0-	-6014	-0-		306	1	N	2665	2713	1	184
							2932	9					

HEXP OPERATING, LLC		383192		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012				TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293			
STATE OATMAN		WELL #: 4											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE OATMAN		5		RRCID -> 288812		COMPL. DATE 10/11/2012				TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		RRCID -> 283722		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677			
Z&T 20		WELL #: G002											
03	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-		525	1	Y	4924	4967	0	212
							4	4					
04	30647 X	30647	-0-	-0-	-0-		516	1	Y	4692	4680	0	224
							5161	9					
05	30993 X	30993	-0-	-0-	-0-		813	1	Y	4660	4643	0	241
							13	4					
06	29177 X	29177	-0-	-0-	-0-		1475	1	Y	4248	4341	0	148
							391	4					
07	29766 X	29766	-0-	-0-	-0-		1607	1	Y	3464	3438	0	174
							946	4					
*08	17853 X	17853	-0-	-0-	-0-		1421	1	Y	3449	3382	0	241
							7	4					

Z&T 20		WELL #: A005		RRCID -> 291419		COMPL. DATE 11/30/2019				TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066			
03	35390 X	35390	-0-	-0-	-0-		630	1	Y	3914	3917	0	85
							652	4					
04	39000 X	28459	-0-	-10541	-0-		508	1	Y	3274	3265	0	94
							253	4					
05	40300 X	30385	-0-	-9915	-0-		836	1	Y	3087	3072	0	109
							460	4					
06	39000 X	29021	-0-	-9979	-0-		1510	1	Y	3012	3028	0	93
							394	4					
07	35402 X	29453	-0-	-5949	-0-		1545	1	Y	2795	2772	0	116
							175	4					
08	35402 X	17330	-0-	-18072	-0-		1383	1	Y	3106	3108	0	114
							290	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20				//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	B004	RRCID ->	291420	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	12342	PERF.12660	- 17316			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		48397 X	48397	-0-	-0-	-0-	756 1	42956 2	780 4	Y	3550	3556	0			78
04		47053 X	47053	-0-	-0-	-0-	742 1	42410 2	358 4	Y	3221	3203	0			96
05		47156 X	47156	-0-	-0-	-0-	1206 1	41494 2	664 4	Y	3447	3404	0			139
06		46530 X	46530	-0-	-0-	-0-	2274 1	39653 2	587 4	Y	3651	3673	0			117
07		49663 X	49663	-0-	-0-	-0-	2472 1	42911 2	269 4	Y	3646	3616	0			147
08		48608 X	26271	-0-	-22337	-0-	2186 1	19287 2	461 4	Y	3943	3955	0			135

Z&T 42				WELL #:	F001	RRCID ->	292969	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	11758	PERF.12338	- 16607			
09		0 W	10900	-0-	10900	1149385	1567 1	8460 2	34 4	N	794	795	0			45
10		0 W	10580	-0-	10580	1159965	1081 1	8641 2	41 4	N	743	750	1			38
11		0 W	10884	-0-	10884	1170849	575 1	8198 2	388 4	N	1566	1469	0			135
12		0 W	11346	-0-	11346	1182195	232 1	9329 2	175 4	N	1464	1552	0			47
01		0 W	10228	-0-	10228	1192423	233 1	7971 2	570 4	N	1322	1299	0			70
02		0 W	1777	-0-	1777	1194200	262 1	753 2	584 4	N	162	232	0			-0-
03		0 W	1913	-0-	1913	1196113	7 1	1530 2	376 9	N	342	303	0			39
04		0 W	6173	-0-	6173	1202286	262 1	4747 2	73 4	N	992	989	0			42
05		0 W	7025	-0-	7025	1209311	527 1	4966 2	327 4	N	1095	1095	0			42
06		0 W	8317	-0-	8317	1217628	1145 1	5638 2	408 4	N	1024	1001	0			65
07		0 W	6868	-0-	6868	1224496	952 1	3721 2	1171 4	N	931	904	0			92
*08		1234885 X	10389	-0-	-1224496	-0-	2482 1	5987 2	228 4	N	1538	1566	0			64

Z&T 20				WELL #:	A001	RRCID ->	292971	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11774	- 16300			
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: G003		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	20930	-0-	20930	972196	2685 1 58 4	14492 2 3695 9	N	3359	3364 0	163
10	0 W	15881	-0-	15881	988077	1415 1 53 4	11312 2 3154 9	N	2867	2894 1	136
11	0 W	12298	-0-	12298	1000375	580 1 403 4	8112 2 3203 9	N	2912	2937 0	111
12	0 W	13070	-0-	13070	1013445	237 1 177 4	9524 2 3132 9	N	2847	2872 0	86
01	0 W	10944	-0-	10944	1024389	214 1 483 4	7768 2 2479 9	N	2254	2249 0	91
02	0 W	6233	-0-	6233	1030622	682 1 580 4	3686 2 1285 9	N	1168	1233 0	26
03	0 W	6346	-0-	6346	1036968	26 1 1533 9	4787 2	N	1394	1365 0	55
04	0 W	7810	-0-	7810	1044778	327 1 86 4	5828 2 1569 9	N	1426	1429 0	52
05	0 W	8067	-0-	8067	1052845	590 1 393 4	5562 2 1522 9	N	1384	1387 0	49
06	0 W	9546	-0-	9546	1062391	1300 1 482 4	6446 2 1318 9	N	1198	1168 0	79
07	0 W	9448	-0-	9448	1071839	1294 1 1935 4	4743 2 1476 9	N	1342	1332 0	89
*08	1082574 X	10735	-0-	-1071839	-0-	2540 1 232 4	6719 2 1244 9	N	1131	1175 0	45

Z&T 42		WELL #: G004		RRCID -> 292973	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 11502	PERF.11548 - 16165				
09	0 W	14007	-0-	14007	810290	1918 1 41 4	10354 2 1735 9	N	1577	1579 0	75
10	0 W	8293	-0-	8293	818583	762 1 29 4	6087 2 1415 9	N	1286	1298 1	63
11	0 W	9749	-0-	9749	828332	510 1 358 4	7180 2 1701 9	N	1546	1554 0	55
12	0 W	10862	-0-	10862	839194	218 1 166 4	8750 2 1728 9	N	1571	1580 0	46
01	0 W	7553	-0-	7553	846747	135 1 342 4	5763 2 1313 9	N	1194	1175 0	65
02	0 W	981	-0-	981	847728	117 1 89 4	608 2 167 9	N	152	217 0	-0-
03	0 W	4746	-0-	4746	852474	21 1 1198 9	3527 2	N	1089	1040 0	49
04	0 W	5364	-0-	5364	857838	207 1 56 4	3727 2 1374 9	N	1249	1246 0	52
05	0 W	5819	-0-	5819	863657	399 1 253 4	3683 2 1484 9	N	1349	1349 0	52
06	0 W	6897	-0-	6897	870554	877 1 312 4	4321 2 1387 9	N	1261	1233 0	80
07	0 W	6453	-0-	6453	877007	776 1 1111 4	3060 2 1506 9	N	1369	1357 0	92
*08	885523 X	8516	-0-	-877007	-0-	1915 1 170 4	4628 2 1803 9	N	1639	1608 0	123

Z&T 20		WELL #: C004WH		RRCID -> 292974	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL DEPTH 11689	PERF.11776 - 16236
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724							
Z&T 32			WELL #:	A001	RRCID ->	292978	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11780 - 16643
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

Z&T 32			WELL #:	B003	RRCID ->	292979	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11867 - 16730
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

Z&T 32			WELL #:	C001	RRCID ->	292980	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11892 - 16755
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

Z&T 20			WELL #:	G003R	RRCID ->	292985	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL DEPTH	11677	PERF.11932 - 16205
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

Z&T 20			WELL #:	F001	RRCID ->	292986	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11934 - 16839
03	50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	49170 X	NO RPT	-0-	-49170	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	49170 X	NO RPT	-0-	-49170	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-		N	NO RPT		-0-	

Z&T 20			WELL #:	B002	RRCID ->	292987	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	11581	PERF.11603 - 16459
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

Z&T 32			WELL #:	E001	RRCID ->	292992	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	11831	PERF.12241 - 16745
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724								
Z&T 32			WELL #:	G003	RRCID ->	292993	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11904	PERF.12253 - 16799	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

Z&T 20			WELL #:	C001	RRCID ->	292994	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	11922	PERF.12253 - 16799	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Z&T 20			WELL #:	E002	RRCID ->	292996	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11842 - 16363	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SID M. KYLE 26			WELL #:	E004WH	RRCID ->	293003	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	11838	PERF.11880 - 16400	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBER 26			WELL #:	C001	RRCID ->	293008	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	12407	PERF.12337 - 17438	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBER 26			WELL #:	E011	RRCID ->	293009	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12060 - 16622	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBER 26			WELL #:	G001	RRCID ->	293010	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL DEPTH	12100	PERF.12110 - 16772	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724										
WEBER 26		WELL #: G002		RRCID -> 293011		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-				N	NO RPT		-0-
*05	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-				N	NO RPT		-0-
*06	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-				N	NO RPT		-0-
*07	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-				N	NO RPT		-0-
*08	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-				N	NO RPT		-0-

KYLE 24				WELL #: F001		RRCID -> 293028		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12183 - 16954		
09	0 W	8662	-0-	8662	878337	1237	1	5291	2	N	1530	1524	0	120
						1683	9							
10	0 W	8110	-0-	8110	886447	577	1	4432	2	N	2273	2263	1	130
						2500	9							
11	0 W	14433	-0-	14433	900880	466	1	9226	2	N	3766	3698	0	198
						598	4	4143	9					
12	0 W	14702	-0-	14702	915582	154	1	10197	2	N	2970	3038	0	130
						1084	4	3267	9					
01	0 W	13290	-0-	13290	928872	449	1	6882	2	N	3183	3186	0	127
						2458	4	3501	9					
02	0 W	12011	-0-	12011	940883	354	1	7716	2	N	2343	2355	0	115
						1364	4	2577	9					
03	0 W	11861	-0-	11861	952744	337	1	6939	2	N	2643	2582	0	176
						1678	4	2907	9					
04	0 W	8303	-0-	8303	961047	911	1	5029	2	N	2074	2250	0	-0-
						82	4	2281	9					
05	0 W	8258	-0-	8258	969305	1570	1	4073	2	N	2110	2031	0	79
						294	4	2321	9					
06	0 W	8160	-0-	8160	977465	1171	1	3497	2	N	2778	2743	0	114
						436	4	3056	9					
07	0 W	8197	-0-	8197	985662	1272	1	3910	2	N	2368	2334	0	148
						410	4	2605	9					
08	0 W	7624	-0-	7624	993286	1454	1	3335	2	N	2268	2243	0	173
						340	4	2495	9					

KYLE 24				WELL #: E001		RRCID -> 293029		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11508 - 16780		
09	0 W	19056	-0-	19056	1309736	2858	1	12224	2	N	2664	2654	0	316
						2930	9							
10	0 W	22584	-0-	22584	1332320	1892	1	14528	2	N	3813	3797	1	332
						4194	9							
11	0 W	14282	-0-	14282	1346602	564	1	11142	2	N	1630	1919	0	43
						783	4	1793	9					
12	0 W	16539	-0-	16539	1363141	180	1	11850	2	N	2946	2874	0	115
						1268	4	3241	9					
01	0 W	13843	-0-	13843	1376984	356	1	8250	2	N	3197	3154	0	158
						1720	4	3517	9					
02	0 W	13473	-0-	13473	1390457	358	1	8876	2	N	2890	2921	0	127
						1060	4	3179	9					
03	0 W	14126	-0-	14126	1404583	421	1	8344	2	N	2966	2934	0	159
						2098	4	3263	9					
04	0 W	14300	-0-	14300	1418883	2004	1	9538	2	N	2315	2315	0	159
						211	4	2547	9					
05	0 W	10247	-0-	10247	1429130	1892	1	5126	2	N	2574	2627	0	106
						398	4	2831	9					
06	0 W	8770	-0-	8770	1437900	1322	1	3837	2	N	2785	2749	0	142
						547	4	3064	9					
07	0 W	9192	-0-	9192	1447092	1421	1	4126	2	N	2808	2777	0	173
						556	4	3089	9					
08	0 W	3969	-0-	3969	1451061	655	1	1755	2	N	1319	1356	0	136
						108	4	1451	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: G001WH		RRCID ->	293160	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12240	- 16411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		118854 X	NO RPT	-0-	-118854	-0-				N	NO RPT			-0-
04		115020 X	NO RPT	-0-	-115020	-0-				N	NO RPT			-0-
05		118854 X	NO RPT	-0-	-118854	-0-				N	NO RPT			-0-
06		115020 X	NO RPT	-0-	-115020	-0-				N	NO RPT			-0-
07		118854 X	NO RPT	-0-	-118854	-0-				N	NO RPT			-0-
08		118854 X	NO RPT	-0-	-118854	-0-				N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
DRAKESTER 209		WELL #: 2H		RRCID ->	283980	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11216	- 14762				
03	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	5695	2	1271	9	Y	1155	1301	0	2 8	286
04	2580 X	2286	-0-	-294	-0-	1905	2	381	9	Y	346	117	0	3 8	512
05	4867 X	3506	-0-	-1361	-0-	2755	2	751	9	Y	683	804	0	2 8	389
06	6750 X	4291	-0-	-2459	-0-	2995	2	525	4	Y	701	753	0	1 8	336
						771	9								
07	6975 X	3201	-0-	-3774	-0-	2546	3	655	9	Y	595	566	0	1 8	364
08	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT				364

DRAKESTER 209		WELL #: 1H		RRCID ->	284193	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF. 9200	- 12977				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		525265		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 2H		RRCID ->	287495	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10585	- 15325				
03	DLQ G-10	16697	-0-	16697	23473	1842	1	13390	2	Y	1332	1291	1		155
						1465	9								
04	DLQ G-10	17916	-0-	17916	41389	1893	1	14868	2	Y	1050	1102	1		103
						1155	9								
05	DLQ G-10	15084	-0-	15084	56473	1843	1	12505	2	Y	669	677	1		95
						736	9								
06	DLQ G-10	13561	-0-	13561	70034	1518	1	11498	2	Y	495	509	1		81
						545	9								
07	85663 X	15629	-0-	-70034	-0-	1775	1	12865	2	Y	899	907	1		73
						989	9								
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				73

DIAMOND BACK 17		WELL #: 1 H		RRCID ->	287579	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10220	- 14244				
03	DLQ G-10	5979	-0-	5979	11627	1550	1	4079	2	Y	226	182	1		165
						101	4	249	9						
04	DLQ G-10	4099	-0-	4099	15726	1500	1	2299	2	Y	171	185	1		151
						112	4	188	9						
05	DLQ G-10	7129	-0-	7129	22855	1550	1	5279	2	Y	204	179	1		176
						76	4	224	9						
06	DLQ G-10	6990	-0-	6990	29845	1500	1	5257	2	Y	200	176	1		200
						13	4	220	9						
07	31996 X	2151	-0-	-29845	-0-	1440	1	584	2	Y	115	182	1		133
						127	9								
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				133

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
AMERICAN PHAROAH //CONT.// 525265														
WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2034	-0-	2034	2871	2	2	1599	4	Y	394	392	1	36
04	DLQ G-10	243	-0-	243	3114	433	9	21	4	Y	201	236	1	1
05	DLQ G-10	533	-0-	533	3647	221	9	532	9	Y	484	414	1	71
06	DLQ G-10	9012	-0-	9012	12659	7682	2	892	4	Y	398	334	1	135
07	20606 X	7947	-0-	-12659	-0-	438	9	429	9	Y	390	125	1	400
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	NO RPT			400
ASSAULT 6														
WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059														
03	DLQ G-10	32412	-0-	32412	69566	1608	1	27693	2	Y	1748	1818	1	54
04	DLQ G-10	28640	-0-	28640	98206	1188	4	1923	9	Y	1435	1437	1	52
05	DLQ G-10	26885	-0-	26885	125091	1146	1	25342	2	Y	1348	1335	1	65
06	DLQ G-10	27121	-0-	27121	152212	573	4	1579	9	Y	1512	1511	1	66
07	179851 X	27639	-0-	-152212	-0-	1120	1	24281	2	Y	1665	1681	1	50
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	1	4	1483	9	Y	NO RPT			50
						1063	1	24352	2	Y				
						43	4	1663	9					
						1090	1	24708	2	Y				
						9	4	1832	9					
SECRETARIAT 10														
WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603														
03	37911 X	37911	-0-	-0-	-0-	32764	2	3946	4	N	1092	1103	1	575
04	32137 X	32137	-0-	-0-	-0-	1201	9	66	4	N	1030	1069	1	536
05	43462 X	27930	-0-	-15532	-0-	30938	2	70	4	N	1025	1086	1	475
06	42060 X	28247	-0-	-13813	-0-	1133	9	1100	9	N	1000	1092	1	383
07	43462 X	29445	-0-	-14017	-0-	26732	2	1095	9	N	995	909	1	469
08	37913 X NO RPT		-0-	-37913	-0-	1128	9			N	NO RPT			469
YUCCA														
WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822														
03	DLQ G-10	4309	-0-	4309	7394	1238	1	1034	2	Y	620	623	1	164
04	DLQ G-10	3997	-0-	3997	11391	1355	4	682	9	Y	481	465	1	180
05	DLQ G-10	5106	-0-	5106	16497	1082	1	1680	2	Y	522	508	1	194
06	DLQ G-10	4178	-0-	4178	20675	706	4	529	9	Y	613	604	1	203
07	23809 X	3134	-0-	-20675	-0-	1156	1	3341	2	Y	600	654	1	149
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	35	4	574	9	Y	NO RPT			149
						320	1	3184	2	Y				
						674	9							
						86	1	2388	2	Y				
						660	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC CITATION 14				//CONT.// //CONT.//	71052 900 525265	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

EASTEX 6				WELL #:	1H	RRCID -> 287622	COMPL. DATE 04/30/2018	TOTAL DEPTH 9928	PERF. 10153	- 17414			
03	DLQ	G-10	29181	-0-	29181	49976	23886	4	5295	9	Y	4814	
04	DLQ	G-10	28973	-0-	28973	78949	775	1	18283	2	Y	5002	
							4413	4	5502	9			
05	DLQ	G-10	28169	-0-	28169	107118	1010	1	21983	2	Y	4705	
							5176	9					
06	DLQ	G-10	29026	-0-	29026	136144	961	1	22091	2	Y	5371	
							66	4	5908	9			
07	163992	X	27848	-0-	-136144	-0-	1018	1	23077	2	Y	3377	
							38	4	3715	9			
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	

TOYAH B				WELL #:	2H	RRCID -> 287694	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 9555	- 15522			
03	DLQ	G-10	37139	-0-	37139	87388	34796	2	1543	4	Y	727	
							800	9					
04	DLQ	G-10	28096	-0-	28096	115484	27218	2	319	4	Y	508	
							559	9					
05	DLQ	G-10	27370	-0-	27370	142854	26658	2	62	4	Y	591	
							650	9					
06	DLQ	G-10	27793	-0-	27793	170647	26998	2	106	4	Y	626	
							689	9					
07	199568	X	28921	-0-	-170647	-0-	28205	2	71	4	Y	586	
							645	9					
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	

TOYAH B 22-21				WELL #:	2H	RRCID -> 287696	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 9607	PERF. 9678	- 21045			
03	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	-0-	
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	

WAR ADMIRAL 24				WELL #:	6H	RRCID -> 287704	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10630	PERF. 10501	- 17368			
03	DLQ	G-10	11766	-0-	11766	19753	1285	1	6275	2	Y	816	
							3308	4	898	9			
04	DLQ	G-10	15067	-0-	15067	34820	1478	1	11209	2	Y	756	
							1548	4	832	9			
05	DLQ	G-10	16732	-0-	16732	51552	1913	1	13589	2	Y	667	
							496	4	734	9			
06	DLQ	G-10	19004	-0-	19004	70556	2102	1	15473	2	Y	997	
							332	4	1097	9			
07	89107	X	18551	-0-	-70556	-0-	1948	1	15167	2	Y	995	
							341	4	1095	9			
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
AFFIRMED 6		WELL #:		7H	RRCID ->	287706	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.10349	- 15716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	21958	-0-	21958	50447	1042 1	19998 2	Y	794	824 1		30
							45 4	873 9					
04	DLQ	G-10	16929	-0-	16929	67376	693 1	15471 2	Y	671	672 1		29
							27 4	738 9					
05	DLQ	G-10	15047	-0-	15047	82423	626 1	13715 2	Y	642	635 1		36
							706 9						
06	DLQ	G-10	15141	-0-	15141	97564	599 1	13726 2	Y	720	720 1		36
							24 4	792 9					
07	114175	X	16611	-0-	-97564	-0-	665 1	15032 2	Y	826	833 1		29
							5 4	909 9					
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

AFFIRMED 6		WELL #:		3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.10098	- 15432
03	DLQ	G-10	11117	-0-	11117	29468	519 1	10211 2	Y	319	330 1		23
							36 4	351 9					
04	DLQ	G-10	2290	-0-	2290	31758	72 1	1919 2	Y	269	277 1		15
							3 4	296 9					
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	31758			Y	-0-			15
06	DLQ	G-10	103	-0-	103	31861	4 1	99 2	Y	-0-			15
07	32272	X	411	-0-	-31861	-0-	17 1	393 2	Y	-0-			15
							1 4						
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

PICKPOCKET 21		WELL #:		3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL	DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484
03	DLQ	G-10	25725	-0-	25725	47274	1999 1	18527 2	Y	1438	1456 1		302
							3617 4	1582 9					
04	DLQ	G-10	22632	-0-	22632	69906	1871 1	18217 2	Y	1376	1428 1		250
							1030 4	1514 9					
05	DLQ	G-10	21615	-0-	21615	91521	1798 1	18054 2	Y	1300	1353 1		197
							333 4	1430 9					
06	DLQ	G-10	13826	-0-	13826	105347	1228 1	11172 2	Y	1145	972 1		370
							166 4	1260 9					
07	117535	X	12188	-0-	-105347	-0-	1179 1	9822 2	Y	947	946 1		371
							145 4	1042 9					
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			371

SEATTLE SLEW		WELL #:		1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	9 1		1
04	DLQ	G-10	500	-0-	500	500	232 4	268 9	Y	244	240 1		5
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	500			Y	408	406 1		7
06	DLQ	G-10	12440	-0-	12440	12940	10434 2	1582 4	Y	385	378 1		14
							424 9						
07	DLQ	G-10	12285	-0-	12285	25225	11942 2	343 9	Y	312	304 1		22
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25225			Y	NO RPT			22

COOPERS DREAM 23-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	9817	PERF.10029	- 17346
03	DLQ	G-10	1108	-0-	1108	2453	40 1	196 2	Y	-0-			20
							872 4						
04	DLQ	G-10	844	-0-	844	3297	38 1	310 2	Y	-0-			20
							496 4						
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	3372	9 1	64 2	Y	-0-			20
							2 4						
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3372			Y	-0-			20
07	3372	X	-0-	-0-	-3372	-0-			Y	-0-			20
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
COOPERS DREAM 23-4		WELL #:		4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9964 - 15931			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	48	-0-	48	108	1	2	47	4	Y	-0-				15
04	DLQ G-10	6767	-0-	6767	6875	471	1	4892	2	Y	1099	852	1		262
						195	4	1209	2						
05	DLQ G-10	16473	-0-	16473	23348	1339	1	13746	2	Y	1136	1237	1		161
						138	4	1250	9						
06	DLQ G-10	15021	-0-	15021	38369	1247	1	11793	2	Y	1200	1128	1		233
						661	4	1320	9						
07	53218 X	14849	-0-	-38369	-0-	1326	1	12186	2	Y	983	1050	1		166
						256	4	1081	9						
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				166

SEATTLE SLEW 17		WELL #:		1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9798 - 19665			
03	DLQ G-10	59140	-0-	59140	122869	69	1	47411	2	Y	5622	5837	1		528
						5476	4	6184	9						
04	DLQ G-10	61827	-0-	61827	184696	61	1	54678	2	Y	5059	5279	1		308
						1523	4	5565	9						
05	DLQ G-10	59115	-0-	59115	243811	16	1	53712	2	Y	4134	4258	1		184
						840	4	4547	9						
06	DLQ G-10	50112	-0-	50112	293923	42909	2	2498	4	Y	4277	4168	1		293
						4705	9								
07	340053 X	46130	-0-	-293923	-0-	41841	2	4289	9	Y	3899	3871	1		321
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				321

DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10841 - 17478			
03	DLQ G-10	19553	-0-	19553	35828	1686	1	15356	2	Y	2283	2330	1		27
						2511	9								
04	DLQ G-10	18878	-0-	18878	54706	1529	1	14784	2	Y	2332	2299	1		60
						2565	9								
05	DLQ G-10	19270	-0-	19270	73976	1586	1	15218	2	Y	2242	2215	1		87
						2466	9								
06	DLQ G-10	9850	-0-	9850	83826	755	1	7498	2	Y	1294	1381	1		-0-
						174	4	1423	9						
07	DLQ G-10	1018	-0-	1018	84844	97	1	416	2	Y	459	459	1		-0-
						505	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84844					Y	NO RPT				-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	10045 - 14503			
03	DLQ G-10	7064	-0-	7064	10400	856	1	6108	2	Y	91	88	1		11
						100	9								
04	DLQ G-10	6145	-0-	6145	16545	686	1	5361	2	Y	89	91	1		9
						98	9								
05	DLQ G-10	4580	-0-	4580	21125	618	1	3888	2	Y	67	62	1		14
						74	9								
06	DLQ G-10	5670	-0-	5670	26795	647	1	4966	2	Y	52	58	1		8
						57	9								
07	DLQ G-10	6914	-0-	6914	33709	829	1	6009	2	Y	69	70	1		7
						76	9								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33709					Y	NO RPT				7

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
COOPERS DREAM 23-3		WELL #:		3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9925 - 16192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	885	-0-	885	1472	11 1	54 2	Y	-0-			13
							820 4						
04	DLQ	G-10	308	-0-	308	1780	12 1	95 2	Y	-0-			13
							201 4						
05	DLQ	G-10	23	-0-	23	1803	3 1	19 2	Y	-0-			13
							1 4						
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1803			Y	-0-			13
07		1803 X	-0-	-0-	-1803	-0-			Y	-0-			13
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

PICKPOCKET 21		WELL #:		2H	RRCID ->	287943	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9867 - 14475	
03	DLQ	G-10	11264	-0-	11264	23624	723 1	6750 2	Y	1719	1763 1		444
							1900 4	1891 9					
04	DLQ	G-10	10179	-0-	10179	33803	731 1	7102 2	Y	1565	1624 1		385
							624 4	1722 9					
05	DLQ	G-10	9831	-0-	9831	43634	725 1	7340 2	Y	1474	1538 1		321
							145 4	1621 9					
06	DLQ	G-10	17046	-0-	17046	60680	1527 1	13853 2	Y	1329	1033 1		617
							204 4	1462 9					
07		77877 X	17197	-0-	-60680	-0-	1710 1	14165 2	Y	1011	1009 1		619
							210 4	1112 9					
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			619

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		4H	RRCID ->	288113	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10372 - 17239	
03	DLQ	G-10	16504	-0-	16504	30596	1787 1	8789 2	Y	1431	1495 1		124
							4354 4	1574 9					
04	DLQ	G-10	19364	-0-	19364	49960	1868 1	14152 2	Y	1242	1245 1		121
							1978 4	1366 9					
05	DLQ	G-10	18628	-0-	18628	68588	2112 1	14830 2	Y	1054	1084 1		91
							527 4	1159 9					
06	DLQ	G-10	16503	-0-	16503	85091	1793 1	13245 2	Y	1063	982 1		172
							296 4	1169 9					
07		101338 X	16247	-0-	-85091	-0-	1676 1	13075 2	Y	1065	1040 1		197
							324 4	1172 9					
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			197

GALLANT FOX 9		WELL #:		1H	RRCID ->	288206	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	10010 - 14582	
03		26816 X	26816	-0-	-0-	-0-	18555 2	6827 4	N	1304	1475 1		354
							1434 9						
04		25110 X	24805	-0-	-305	-0-	23455 2	83 4	N	1152	1078 1		428
							1267 9						
05		35991 X	21030	-0-	-14961	-0-	18968 2	709 4	N	1230	1091 1		567
							1353 9						
06		34830 X	21815	-0-	-13015	-0-	20549 2	71 4	N	1086	1092 1		561
							1195 9						
07		35991 X	22724	-0-	-13267	-0-	21466 2	37 4	N	1110	1090 1		581
							1221 9						
08		26815 X NO RPT	-0-	-26815	-0-	-0-			N	NO RPT			581

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265										
OMAHA 11-3		WELL #:		3H	RRCID -> 289063	COMPL. DATE 10/10/2018	TOTAL DEPTH 10152	PERF.10458	- 16970			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	18293	-0-	18293	33959	1646 1 1689 9	14958 2	Y	1535	1566 1	18	
04	DLQ G-10	18123	-0-	18123	52082	1546 1 1626 9	14951 2	Y	1478	1459 1	37	
05	DLQ G-10	19060	-0-	19060	71142	1642 1 1697 9	15721 2	Y	1543	1519 1	61	
06	DLQ G-10	12165	-0-	12165	83307	1009 1 171 4	9976 2 1009 9	Y	917	978 1	-0-	
07	96614 X	13307	-0-	-83307	-0-	1872 1 1361 9	10074 2	Y	1237	1188 1	49	
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		49	
COPPERHEAD 23		WELL #:		1H	RRCID -> 289064	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10601	- 17530			
03	DLQ G-10	12878	-0-	12878	25380	1305 1 5112 4	5519 2 942 9	Y	856	1022 1	250	
04	DLQ G-10	10632	-0-	10632	36012	877 1 804 4	8021 2 930 9	Y	845	737 1	358	
05	DLQ G-10	9147	-0-	9147	45159	710 1 175 4	7427 2 835 9	Y	759	853 1	264	
06	DLQ G-10	8526	-0-	8526	53685	666 1 331 4	6774 2 755 9	Y	686	703 1	247	
07	62677 X	8992	-0-	-53685	-0-	741 1 31 4	7364 2 856 9	Y	778	711 1	314	
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		314	
DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID -> 289065	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10160	PERF.10349	- 16826			
03	DLQ G-10	12131	-0-	12131	25452	1029 1 1679 9	9423 2	Y	1526	1569 1	16	
04	DLQ G-10	12846	-0-	12846	38298	1058 1 1517 9	10271 2	Y	1379	1360 1	35	
05	DLQ G-10	12935	-0-	12935	51233	1100 1 1210 9	10625 2	Y	1100	1094 1	41	
06	DLQ G-10	8143	-0-	8143	59376	669 1 116 4	6688 2 670 9	Y	609	650 1	-0-	
07	71130 X	11754	-0-	-59376	-0-	1738 1 1274 9	8742 2	Y	1158	1105 1	53	
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53	
OMAHA 11-2		WELL #:		2HM	RRCID -> 289066	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10093	PERF.10336	- 17062			
03	DLQ G-10	18527	-0-	18527	34915	1606 1 2340 9	14581 2	Y	2127	2163 1	25	
04	DLQ G-10	19074	-0-	19074	53989	1597 1 2121 9	15356 2	Y	1928	1906 1	47	
05	DLQ G-10	19219	-0-	19219	73208	1641 1 1852 9	15726 2	Y	1684	1666 1	65	
06	DLQ G-10	11980	-0-	11980	85188	987 1 174 4	9751 2 1068 9	Y	971	1036 1	-0-	
07	100603 X	15415	-0-	-85188	-0-	2124 1 1700 9	11591 2	Y	1545	1475 1	70	
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC AFFIRMED 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 525265		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WELL #:		2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL	DEPTH	9961	PERF.	10055	-	16247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	28582	-0-	28582	55144	25946	4 2636 9	Y	2396	2486	1	59
04	DLQ	G-10	26571	-0-	26571	81715	757	1 18110 2	Y	1956	2003	1	12
							5552	4 2152 9					
05	DLQ	G-10	25792	-0-	25792	107507	1011	1 22171 2	Y	1872	1809	1	75
							551	4 2059 9					
06	DLQ	G-10	26455	-0-	26455	133962	1003	1 23061 2	Y	2071	2072	1	74
							113	4 2278 9					
07	159432	X	25470	-0-	-133962	-0-	962	1 21915 2	Y	2350	2369	1	55
							8	4 2585 9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			55

PICKPOCKET 21		WELL #:		1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL	DEPTH	9730	PERF.	9853 - 14425
03	DLQ	G-10	15084	-0-	15084	28370	1015	1 9477 2	Y	1235	1299	1	275
							3233	4 1359 9					
04	DLQ	G-10	19312	-0-	19312	47682	1588	1 15605 2	Y	1160	1204	1	231
							843	4 1276 9					
05	DLQ	G-10	22855	-0-	22855	70537	1938	1 19225 2	Y	1181	1177	1	235
							393	4 1299 9					
06	DLQ	G-10	7645	-0-	7645	78182	545	1 5039 2	Y	1802	1610	1	427
							79	4 1982 9					
07	85969	X	7787	-0-	-78182	-0-	616	1 5175 2	Y	1727	1708	1	446
							96	4 1900 9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			446

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.	10971 - 17811
03	26474	X	21916	-0-	-4558	-0-	16809	2 2683 4	N	2204	2362	1	494
							2424	9					
04	50392	X	50392	-0-	-0-	-0-	45821	2 135 4	N	4033	3850	1	677
							4436	9					
05	43059	X	37541	-0-	-5518	-0-	33315	2 4226 9	N	3842	3945	1	574
06	41670	X	35309	-0-	-6361	-0-	31704	2 3605 9	N	3277	3187	1	664
07	47151	X	33554	-0-	-13597	-0-	30279	2 3275 9	N	2977	3069	1	572
08	47151	X	NO RPT	-0-	-47151	-0-			N	NO RPT			572

PICKPOCKET 21		WELL #:		4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL	DEPTH	10229	PERF.	10391 - 14699
03	DLQ	G-10	14233	-0-	14233	22482	1000	1 9265 2	Y	812	824	1	139
							3075	4 893 9					
04	DLQ	G-10	7224	-0-	7224	29706	529	1 5125 2	Y	738	774	1	103
							758	4 812 9					
05	DLQ	G-10	799	-0-	799	30505	6	1 52 2	Y	673	685	1	91
							1	4 740 9					
06	DLQ	G-10	12639	-0-	12639	43144	1156	1 10432 2	Y	799	729	1	161
							172	4 879 9					
07	54231	X	11087	-0-	-43144	-0-	1076	1 9008 2	Y	785	776	1	170
							139	4 864 9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			170

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
BIG BROWN 15		WELL #:		1H	RRCID ->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10057	- 14587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	33594	-0-	33594	66002	5 1	28 2	Y	1452	1446	1	400
							31964 4	1597 9					
04	DLQ	G-10	27753	-0-	27753	93755	1 1	11 2	Y	1094	1111	1	383
							26538 4	1203 9					
05	DLQ	G-10	27406	-0-	27406	121161	590 1	8799 2	Y	960	1030	1	313
							16961 4	1056 9					
06	DLQ	G-10	35759	-0-	35759	156920	1714 1	32933 2	Y	1011	988	1	336
							1112 9						
07	190391	X	33471	-0-	-156920	-0-	660 1	31670 2	Y	1037	1078	1	295
							1141 9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			295

AMERICAN PHAROAH		WELL #:		2H	RRCID ->	290169	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9864	- 17781	
03	DLQ	G-10	64870	-0-	64870	135230	4 1	55520 2	Y	6205	6340	1	496
							2520 4	6826 9					
04	DLQ	G-10	68562	-0-	68562	203792	1 1	61269 2	Y	5291	5311	1	476
							1472 4	5820 9					
05	DLQ	G-10	67520	-0-	67520	271312	1 1	61564 2	Y	4535	4271	1	740
							966 4	4989 9					
06	DLQ	G-10	39740	-0-	39740	311052	35124 2	1317 4	Y	2999	3489	1	250
							3299 9						
07	311599	X	547	-0-	-311052	-0-	521 2	26 9	Y	24	239	1	35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		5H	RRCID ->	290170	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10189	- 17056	
03	DLQ	G-10	817	-0-	817	1308	2 1	11 2	Y	728	732	1	99
							3 4	801 9					
04	DLQ	G-10	788	-0-	788	2096	2 1	12 2	Y	702	704	1	97
							2 4	772 9					
05	DLQ	G-10	687	-0-	687	2783	2 1	13 2	Y	611	626	1	82
							672 9						
06	DLQ	G-10	3673	-0-	3673	6456	313 1	2353 2	Y	798	729	1	151
							129 4	878 9					
07	9183	X	2727	-0-	-6456	-0-	192 1	1579 2	Y	784	766	1	169
							94 4	862 9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			169

SMARTY JONES 26		WELL #:		7H	RRCID ->	290196	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10429	- 15002	
03	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	5230	2089 2	871 9	Y	792	769	1	50
							1858 2	733 9	Y	666	646	1	70
04	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	7821	261 1	2539 2	Y	670	698	1	42
							737 9						
05	DLQ	G-10	3537	-0-	3537	11358	226 1	2086 2	Y	626	601	1	67
							689 9						
06	DLQ	G-10	3001	-0-	3001	14359	212 1	1919 2	Y	785	795	1	57
							864 9						
07	17354	X	2995	-0-	-14359	-0-			Y	NO RPT			57
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57

PHANTOM (WOLFCAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CALIFORNIA CHROME 27 //CONT.// 525265														
WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	DLQ G-10	6538	-0-	6538	11460	719	1	5250	2	Y	517	513	1	61
						569	9							
04	DLQ G-10	8411	-0-	8411	19871	876	1	6954	2	Y	528	536	1	53
						581	9							
05	DLQ G-10	7299	-0-	7299	27170	933	1	5977	2	Y	354	342	1	65
						389	9							
06	DLQ G-10	2995	-0-	2995	30165	317	1	2430	2	Y	225	260	1	30
						248	9							
07	34216 X	4051	-0-	-30165	-0-	445	1	3206	2	Y	364	371	1	23
						400	9							
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

CALIFORNIA CHROME 27														
WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473														
03	DLQ G-10	9482	-0-	9482	14951	1090	1	8014	2	Y	344	361	1	40
						378	9							
04	DLQ G-10	7395	-0-	7395	22346	789	1	6173	2	Y	394	393	1	41
						433	9							
05	DLQ G-10	4711	-0-	4711	27057	583	1	3767	2	Y	328	299	1	70
						361	9							
06	DLQ G-10	3631	-0-	3631	30688	386	1	2992	2	Y	230	265	1	35
						253	9							
07	35192 X	4504	-0-	-30688	-0-	497	1	3578	2	Y	390	402	1	23
						429	9							
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

CALIFORNIA CHROME 27														
WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551														
03	DLQ G-10	4131	-0-	4131	9191	437	1	3253	2	Y	401	415	1	43
						441	9							
04	DLQ G-10	5135	-0-	5135	14326	520	1	4149	2	Y	424	423	1	44
						466	9							
05	DLQ G-10	5656	-0-	5656	19982	720	1	4592	2	Y	313	310	1	47
						344	9							
06	DLQ G-10	3020	-0-	3020	23002	354	1	2469	2	Y	179	196	1	30
						197	9							
07	26553 X	3551	-0-	-23002	-0-	380	1	2765	2	Y	369	366	1	33
						406	9							
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

CALIFORNIA CHROME 27														
WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396														
03	DLQ G-10	3292	-0-	3292	3873	264	1	1949	2	Y	981	903	1	137
						1079	9							
04	DLQ G-10	5659	-0-	5659	9532	537	1	4234	2	Y	807	868	1	76
						888	9							
05	DLQ G-10	4997	-0-	4997	14529	593	1	3817	2	Y	534	525	1	85
						587	9							
06	DLQ G-10	2015	-0-	2015	16544	204	1	1492	2	Y	290	307	1	68
						319	9							
07	20969 X	4425	-0-	-16544	-0-	482	1	3448	2	Y	450	499	1	19
						495	9							
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265								
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	16422	-0-	16422	30433	1882 1	13713 2	Y	752 734 1	90
04	DLQ G-10	14646	-0-	14646	45079	827 9	12532 2	Y	552 552 1	90
05	DLQ G-10	6023	-0-	6023	51102	607 9	4659 2	Y	763 677 1	176
06	DLQ G-10	4874	-0-	4874	55976	525 1	3780 2	Y	644 725 1	95
07	71521 X	15545	-0-	-55976	-0-	839 9	12786 2	Y	906 920 1	81
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	386 1		Y	NO RPT	81
						708 9				
						1762 1				
						997 9				

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 8HM		RRCID -> 290912		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 9H		RRCID -> 290913		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695		
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	765 742 1	119
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	890 924 1	85
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	592 589 1	88
06	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	917 1	6707 2	N	413 430 1	71
07	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	454 9	5898 2	N	616 650 1	37
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	823 1		N	NO RPT	37
						678 9				

A CLASSIC DASH 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290936		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764		
03	43462 X	38934	-0-	-4528	-0-	441 2	34483 4	Y	3645 3738 1	252
04	42060 X	41301	-0-	-759	-0-	4010 9	37085 4	Y	3545 3579 1	218
05	30690 X	9114	-0-	-21576	-0-	316 2	8120 4	Y	844 835 1	227
06	37680 X	-0-	-0-	-37680	-0-	3900 9		Y	-0- 217 1	10
07	42687 X	4871	-0-	-37816	-0-	66 2	3730 2	Y	917 852 1	75
08	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	928 9		Y	NO RPT	75
						132 1				
						1009 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
AFFIRMED 6		WELL #: 5H		RRCID -> 290941		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31377 X	31377	-0-	-0-	-0-	1453 1	26797 2	3022 9	Y	2747	2856 1		78
04	25292 X	25292	-0-	-0-	-0-	105 4	972 1	21658 2	Y	2269	2272 1		75
05	22026 X	22026	-0-	-0-	-0-	166 4	166 4	2496 9					
06	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	863 1	18901 2	2262 9	Y	2056	2038 1		93
07	22372 X	22372	-0-	-0-	-0-	776 1	17812 2	28 4	Y	2317	2316 1		94
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	829 1	18755 2	7 4	Y	2528	2553 1		69
										NO RPT			69

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 3HM		RRCID -> 290954		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147			
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	67 1	299 2	402 4	N	671	676 1		105
04	959 X	959	-0-	-0-	-0-	23 1	187 2	79 4	N	609	612 1		102
05	899 X	722	-0-	-177	-0-	16 1	121 2	4 4	N	528	540 1		90
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	244 1	1775 2	121 4	N	713	640 1		163
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	233 1	1936 2	87 4	N	620	604 1		179
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-		682 9		N	NO RPT			179

OMAHA 11		WELL #: 1H		RRCID -> 290959		COMPL. DATE 12/03/2017				TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017			
03	16523 X	14332	-0-	-2191	-0-	1256 1	11448 2	1628 9	N	1480	1509 1		17
04	15690 X	14023	-0-	-1667	-0-	1165 1	11300 2	1558 9	N	1416	1398 1		35
05	15686 X	13600	-0-	-2086	-0-	1119 1	10822 2	1659 9	N	1508	1483 1		60
06	13860 X	9524	-0-	-4336	-0-	729 1	7418 2	729 1	N	919	979 1		-0-
07	14477 X	4033	-0-	-10444	-0-	366 4	1011 9	329 1	N	1796	1700 1		96
08	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-	1976 9	1728 2		N	NO RPT			96

SIR BARTON 24		WELL #: 1H		RRCID -> 290965		COMPL. DATE 11/25/2018				TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365			
03	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	558 1	2765 2	1774 4	N	1332	1384 1		139
04	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	561 1	4283 2	855 4	N	1216	1203 1		152
05	6355 X	5727	-0-	-628	-0-	546 1	3723 2	176 4	N	1165	1185 1		132
06	6150 X	5666	-0-	-484	-0-	556 1	4125 2	184 4	N	728	774 1		86
07	6355 X	5310	-0-	-1045	-0-	497 1	3938 2	69 4	N	733	764 1		55
08	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-		806 9		N	NO RPT			55

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 4H		RRCID -> 290967		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 9978		- 17295	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	12276 X	45	-0-	-12231	-0-	1 1	7 2	N	10	23 1		113	
04	11880 X	16	-0-	-11864	-0-	26 4	11 9	N	-0-			113	
05	403 X	3	-0-	-400	-0-	1 1	8 2	N	-0-			113	
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	7 4		N	-0-			113	
07	577 X	577	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			113	
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	360 2	217 4	N	NO RPT			113	

RUNAWAY GHOST 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 290968		COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH 10065		PERF. 9974		- 18491	
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 4		N	-0-			23	
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			23	
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			23	
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			23	
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			23	
08	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			23	

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 10683		PERF.10792		- 18409	
03	18102 X	18102	-0-	-0-	-0-	2024 1	10341 2	N	1456	1461 1		149	
04	21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	4135 4	1602 9	N	1455	1458 1		146	
05	20150 X	18190	-0-	-1960	-0-	2068 1	15693 2	N	1195	1231 1		110	
06	19500 X	19431	-0-	-69	-0-	2295 4	1601 9	N	1204	1106 1		208	
07	22382 X	19293	-0-	-3089	-0-	1951 1	14538 2	N	1177	1150 1		235	
08	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-	386 4	1315 9	N	NO RPT			235	

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 290974		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10391		- 17858	
03	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	1166 1	5925 2	N	1305	1300 1		163	
04	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	2944 4	1436 9	N	1366	1369 1		160	
05	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	1258 1	9714 2	N	1059	1099 1		120	
06	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	1754 4	1503 9	N	391	306 1		205	
07	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	1062 1	8051 2	N	328	321 1		212	
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	221 4	1165 9	N	NO RPT			212	

SPECIAL EFFORT 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290981		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10114		- 19715	
03	76973 X	57581	-0-	-19392	-0-	1 1	597 2	Y	4995	5156 1		320	
04	62100 X	54351	-0-	-7749	-0-	51488 4	5495 9	Y	4368	4398 1		290	
05	55614 X	2655	-0-	-52959	-0-	3 1	408 2	Y	529	681 1		138	
06	55710 X	9625	-0-	-46085	-0-	49135 4	4805 9	Y	1321	894 1		565	
07	57567 X	15074	-0-	-42493	-0-	21 1	185 2	Y	2338	2805 1		98	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1867 4	582 9	Y	NO RPT			98	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
COPPERHEAD 23		WELL #: 2H		RRCID -> 290983		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	24 1	110 2	179 9	N	163	214 1			48
						901 4	179 9							
04	995 X	995	-0-	-0-	-0-	43 1	364 2	259 9	N	235	178 1			105
						329 4	259 9							
05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	246 9	N	224	251 1			78
						1 4	246 9							
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	222 9	N	202	207 1			73
						1 4	222 9							
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	209 9	N	190	198 1			65
						1 4	209 9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65

ROCKET WRANGLER 11		WELL #: 1H		RRCID -> 290986		COMPL. DATE 10/01/2018				TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475				
03	25079 X	22572	-0-	-2507	-0-	855 1	19243 2	2474 9	N	2249	2140 1			171
						2474 9								
04	24450 X	23018	-0-	-1432	-0-	827 1	19739 2	2452 9	N	2229	2333 1			67
						2452 9								
05	28053 X	28053	-0-	-0-	-0-	995 1	24858 2	2200 9	N	2000	1968 1			99
						2200 9								
06	21840 X	18213	-0-	-3627	-0-	605 1	16210 2	1398 9	N	1271	1370 1			-0-
						1398 9								
07	23777 X	3229	-0-	-20548	-0-	160 1	2572 2	497 9	N	452	452 1			-0-
						497 9								
08	28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-				N	NO RPT				-0-

RUNAWAY GHOST 23		WELL #: 1HM		RRCID -> 290987		COMPL. DATE 10/13/2018				TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127				
03	25539 X	25539	-0-	-0-	-0-	2517 1	11306 2	8231 4	N	3168	3799 1			499
						8231 4	3485 9							
04	21930 X	21930	-0-	-0-	-0-	1715 1	15399 2	1574 4	N	2947	2860 1			586
						1574 4	3242 9							
05	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	1791 1	17874 2	207 4	N	2710	2945 1			351
						207 4	2981 9							
06	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	1784 1	16677 2	642 4	N	2665	2509 1			507
						642 4	2932 9							
07	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	1775 1	16372 2	342 4	N	2694	2749 1			452
						342 4	2963 9							
08	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-				N	NO RPT				452

COPPERHEAD 23		WELL #: 4H		RRCID -> 291002		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555				
03	2015 X	22	-0-	-1993	-0-	1 2	21 4		N	-0-				-0-
04	90 X	26	-0-	-64	-0-	3 2	23 4		N	-0-				-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	29 1	250 2	1 4	N	51				51
						1 4	56 9							
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				51

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 291053		COMPL. DATE 06/19/2018				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				227
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				227
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				227
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				227
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				227
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				227

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC			//CONT.//	525265								
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #:	2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10537	- 18004
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	1543 1	7577 2	N	588	629 1		117
						4028 4	647 9					
04	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	1464 1	11257 2	N	237	237 1		117
						1949 4	261 9					
05	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	1522 1	11002 2	N	207	213 1		111
						817 4	228 9					
06	13350 X	8991	-0-	-4359	-0-	1000 1	7483 2	N	327	250 1		188
						148 4	360 9					
07	15438 X	7485	-0-	-7953	-0-	775 1	6065 2	N	268	261 1		195
						350 4	295 9					
08	15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-			N	NO RPT			195

SMARTY JONES 26			WELL #:	1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10150	- 14870
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	5345 2	1537 9	N	1397	1370 1		84
						7789 2	1785 9	N	1623	1518 1		189
04	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-							
						747 1	6746 2	N	1488	1584 1		93
05	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	1637 9						
						965 1	8779 2	N	1513	1429 1		177
06	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	1664 9						
						972 1	8389 2	N	1595	1660 1		112
07	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	1755 9						
08	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			N	NO RPT			112

SMARTY JONES 26			WELL #:	5H	RRCID ->	291063	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10599	- 14915
03	DLQ G-10	15468	-0-	15468	40478	13410 2	2058 9	Y	1871	1937 1		80
04	DLQ G-10	10086	-0-	10086	50564	8661 2	1425 9	Y	1295	1231 1		144
05	DLQ G-10	9587	-0-	9587	60151	851 1	7431 2	Y	1186	1257 1		73
						1305 9						
06	DLQ G-10	9953	-0-	9953	70104	883 1	7980 2	Y	991	970 1		94
						1090 9						
07	80318 X	10214	-0-	-70104	-0-	938 1	8195 2	Y	983	1013 1		64
						1081 9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64

SMARTY JONES 26			WELL #:	6H	RRCID ->	291064	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	9958	PERF.10272	- 14867
03	DLQ G-10	9610	-0-	9610	10410	8129 2	1481 9	Y	1346	1302 1		80
04	DLQ G-10	10261	-0-	10261	20671	8814 2	1447 9	Y	1315	1269 1		126
05	DLQ G-10	10313	-0-	10313	30984	909 1	8139 2	Y	1150	1203 1		73
						1265 9						
06	DLQ G-10	10568	-0-	10568	41552	925 1	8394 2	Y	1135	1081 1		127
						1249 9						
07	52141 X	10589	-0-	-41552	-0-	979 1	8524 2	Y	987	1054 1		60
						1086 9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			60

REPENT 23			WELL #:	1HM	RRCID ->	291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 9928	- 18595
03	8742 X	33	-0-	-8709	-0-	33 4		N	-0-			15
04	4140 X	1	-0-	-4139	-0-			N	-0-			15
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-	1 2		N	-0-			15
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			15
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			15
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			15

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265									
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 3H		RRCID -> 291077		COMPL. DATE 09/25/2019		TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	4	N	-0-		42
04	30 X	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		42
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		42
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		42
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		42
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		42

WHIRLAWAY 24		WELL #: 3H		RRCID -> 291079		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908						
03	DLQ G-10	6121	-0-	6121	9779	350	1	1763	2	Y	1745	1828	1	178
						2088	4	1920	9					
04	DLQ G-10	7925	-0-	7925	17704	611	1	4636	2	Y	1552	1536	1	194
						971	4	1707	9					
05	DLQ G-10	7287	-0-	7287	24991	690	1	4777	2	Y	1529	1512	1	211
						138	4	1682	9					
06	DLQ G-10	6300	-0-	6300	31291	538	1	4000	2	Y	1537	1566	1	182
						71	4	1691	9					
07	36790 X	5499	-0-	-31291	-0-	402	1	3147	2	Y	1718	1764	1	136
						60	4	1890	9					
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136

WHIRLAWAY 24		WELL #: 4H		RRCID -> 291080		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308						
03	12400 X	12254	-0-	-146	-0-	1249	1	6209	2	N	1649	1715	1	172
						2982	4	1814	9					
04	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	1224	1	9253	2	N	1500	1485	1	187
						1462	4	1650	9					
05	12400 X	11939	-0-	-461	-0-	1264	1	8793	2	N	1479	1462	1	204
						255	4	1627	9					
06	12000 X	11286	-0-	-714	-0-	1137	1	8396	2	N	1456	1487	1	173
						151	4	1602	9					
07	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	2276	1	17245	2	N	1646	1688	1	131
						392	4	1811	9					
08	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			131

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115						
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W202DM												
03	32116 X	32116	-0-	-0-	-0-	2529	1	27863	2	Y	1567	1528	0	146
						1724	9							
04	29518 X	29518	-0-	-0-	-0-	2450	1	25375	2	Y	1539	1430	0	255
						1693	9							
05	29877 X	29877	-0-	-0-	-0-	2542	1	25128	2	Y	2006	2003	0	258
						2207	9							
06	25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	2414	1	21506	2	Y	1182	1309	0	131
						1300	9							
07	25536 X	25536	-0-	-0-	-0-	2457	1	21806	2	Y	1157	1133	0	155
						1273	9							
*08	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	2542	1	21185	2	Y	1266	1343	0	74
						1393	9						4 8	

KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
ZUMA 3 SL			WELL #: W202BO		RRCID ->	281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11070	- 15443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		40717 X	40717	-0-	-0-	31	1	39285	2	Y	1274	1295	0	38
						1401	9							
04		25262 X	25262	-0-	-0-	20	1	24530	2	Y	647	653	0	32
						712	9							
05		42346 X	42346	-0-	-0-	30	1	41072	2	Y	1131	1096	0	67
						1244	9							
06		38769 X	38769	-0-	-0-	30	1	37152	2	Y	1443	1484	0	26
						1587	9							
07		39968 X	39968	-0-	-0-	31	1	38269	2	Y	1516	1526	0	16
						1668	9							
08		42346 X	38031	-0-	-4315	30	1	36635	2	Y	1242	1232	0	26
						1366	9							
ZUMA 3 SL			WELL #: W101DM		RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560		
03		47154 X	47154	-0-	-0-	1268	1	40826	2	Y	4600	3994	0	2107
						5060	9							
04		43644 X	43644	-0-	-0-	1197	1	38167	2	Y	3891	4538	0	1460
						4280	9							
05		32407 X	32407	-0-	-0-	1289	1	27454	2	Y	3331	3659	0	1132
						3664	9							
06		43423 X	43423	-0-	-0-	899	1	39214	2	Y	3009	3103	0	1038
						3310	9							
07		26876 X	26876	-0-	-0-	821	1	23258	2	Y	2543	2585	0	996
						2797	9							
*08		45184 X	45184	-0-	-0-	1293	1	39678	2	Y	3830	3635	0	1191
						4213	9							
ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM		RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE		RRCID ->	282850	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10767	- 18020		
03		23529 X	22188	-0-	-1341	1009	1	16886	2	N	3903	3964	1	908
						4293	9							
04		28513 X	28513	-0-	-0-	1230	1	22270	2	N	4557	4461	1	1004
						5013	9							
05		24815 X	24815	-0-	-0-	1191	1	19297	2	N	3934	4288	1	650
						4327	9							
06		21480 X	18266	-0-	-3214	1058	1	13768	2	N	3127	2549	1	1228
						3440	9							
07		23529 X	23443	-0-	-86	1270	1	18077	2	N	3724	3621	1	1331
						4096	9							
08		23529 X	21545	-0-	-1984	1096	1	16650	2	N	3454	4379	1	406
						3799	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

03	13299 X	2147	-0-	-11152	-0-	649	1	696	2	Y	729	727	0	68
						802	9							
04	11640 X	6	-0-	-11634	-0-	6	1			Y	-0-	68	0	-0-
05	8742 X	5930	-0-	-2812	-0-	1161	1	1920	2	Y	2590	2257	0	333
						2849	9							
06	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	1207	1	4783	2	Y	2261	2344	0	250
						2487	9							
07	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	1270	1	7976	2	Y	2410	2337	0	323
						2651	9							
*08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	1271	1	5023	2	Y	1141	1393	0	4 8 67
						1255	9							

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

03	14353 X	8568	-0-	-5785	-0-	983	1	6749	2	Y	760	789	0	71
						836	9							
04	13620 X	7	-0-	-13613	-0-	7	1			Y	-0-	71	0	-0-
05	12369 X	6561	-0-	-5808	-0-	1016	1	4431	2	Y	1013	883	0	130
						1114	9							
06	11970 X	11319	-0-	-651	-0-	1207	1	6923	2	Y	2899	2708	0	321
						3189	9							
07	12369 X	12336	-0-	-33	-0-	1125	1	7696	2	Y	3195	3087	0	429
						3515	9							
08	8556 X	7082	-0-	-1474	-0-	1271	1	4697	2	Y	1013	1379	0	4 8 59
						1114	9							

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

03	38103 X	38103	-0-	-0-	-0-	1142	1	29844	2	Y	6470	6344	0	3 8 448
						7117	9							
04	39027 X	39027	-0-	-0-	-0-	1210	1	31364	2	Y	5866	5954	0	360
						6453	9							
05	32406 X	32406	-0-	-0-	-0-	1098	1	25826	2	Y	4984	4792	0	552
						5482	9							
06	34639 X	34639	-0-	-0-	-0-	1230	1	27300	2	Y	5554	5649	0	457
						6109	9							
07	32306 X	32306	-0-	-0-	-0-	1200	1	26124	2	Y	4529	4551	0	435
						4982	9							
08	40331 X	30024	-0-	-10307	-0-	1265	1	23691	2	Y	4607	4840	0	202
						5068	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560											
TXL 37/48			WELL #:	W102AP	RRCID ->	292329	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	10975	-	21192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03		152442 X	152442	-0-	-0-	31	1	114744	2	Y	34243	34398	1	40 8	202
						37667	9								
04		129690 X	116380	-0-	-13310	30	1	89343	2	Y	24552	24509	0	1 8	244
						27007	9								
05		134013 X	106259	-0-	-27754	31	1	82554	2	Y	21522	21583	0	1 8	182
						23674	9								
06		129690 X	81894	-0-	-47796	29	1	64054	2	Y	16192	16102	0	2 8	270
						17811	9								
07		134013 X	60445	-0-	-73568	20	1	46885	2	Y	12309	12110	0		469
						13540	9								
08		134013 X	76789	-0-	-57224	31	1	62182	2	Y	13251	13475	0		245
						14576	9								
OXY USA INC.			630591												
RUSSELL, F D			WELL #:	1H	RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	11325	-	15698	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
*08		1890 X	1890	-0-	-0-	1563	3	327	9	Y	297	292	1	56	
HAMILTON SOUTHEAST			WELL #:	N 21H	RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11101	-	21195	
03		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MOORE HOOPER			WELL #:	1H	RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	11524	-	14814	
03		2973 N	2973	-0-	-0-	2784	3	189	9	Y	172	165	1	10 8	20
04		2136 X	2136	-0-	-0-	2018	3	118	9	Y	107	105	1		22
05		2359 X	2359	-0-	-0-	2221	3	138	9	Y	125	116	1		31
06		2653 X	2653	-0-	-0-	2411	3	242	9	Y	220	218	1		33
07		3022 X	3022	-0-	-0-	2872	3	150	9	Y	136	148	1		21
*08		2510 X	2510	-0-	-0-	2389	3	121	9	Y	110	110	1		21
MOORE HOOPER			WELL #:	2H	RRCID ->	291481	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11372	-	15949	
03		3100 N	4033	-0-	933	933	3	752	9	Y	684	595	1	67 8	75
04		3000 N	3738	-0-	738	1671	3	3235	3	Y	457	439	1		93
05		3100 N	4479	-0-	1379	3050	3	503	9	Y	491	461	1		123
06		7634 X	4584	-0-	-3050	3939	3	540	9	Y	744	756	1		111
07		4113 X	4113	-0-	-0-	3766	3	818	9	Y	744	756	1		111
						3686	3	427	9	Y	388	440	1		59
*08		4424 X	4424	-0-	-0-	4071	3	353	9	Y	321	320	1		60

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MORLEY NORTHWEST		WELL #: 11H		RRCID -> 291497		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	10263 3	39 4	Y	Y	2554	2476 0		180
							2809 9							
04		22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	19025 3	3248 9	Y	Y	2953	3037 0		96
05		17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	14463 3	252 4	Y	Y	2705	2689 0		112
							2976 9							
06		16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	14220 3	2431 9	Y	Y	2210	2208 0		114
07		14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	12231 3	2704 9	Y	Y	2458	2467 0		105
08	DLQ	G-10	20851	-0-	20851	20851	17891 3	2960 9	Y	Y	2691	2659 0		137
MORLEY SOUTHEAST		WELL #: 12H		RRCID -> 291579		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128				
03		22373 X	22373	-0-	-0-	-0-	17173 3	66 4	Y	Y	4667	4525 0		330
							5134 9							
04		40410 X	23380	-0-	-17030	-0-	18444 3	4936 9	Y	Y	4487	4672 0		145
05		41757 X	21212	-0-	-20545	-0-	16265 3	283 4	Y	Y	4240	4209 0		176
							4664 9							
06		31680 X	18233	-0-	-13447	-0-	14720 3	3513 9	Y	Y	3194	3205 0		165
07		24149 X	15769	-0-	-8380	-0-	12055 3	3714 9	Y	Y	3376	3397 0		144
08	DLQ	G-10	18804	-0-	18804	18804	14680 3	4124 9	Y	Y	3749	3703 0		190
HAMILTON NORTHWEST		WELL #: N 11S		RRCID -> 291621		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961				
03		18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	14970 3	57 4	Y	Y	3518	3401 0		249
							3870 9							
04		19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	15977 3	3566 9	Y	Y	3242	3386 0		105
05		16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	12913 3	225 4	Y	Y	3330	3297 0		138
							3663 9							
06		13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	10596 3	3207 9	Y	Y	2915	2902 0		151
07		258 X	258	-0-	-0-	-0-	197 3	61 9	Y	Y	55	204 0		2
08	DLQ	G-10	18823	-0-	18823	18823	14609 3	4214 9	Y	Y	3831	3638 0		195
PDEH LLC		646827		RRCID -> 285329		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295				
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #: 2H												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	216	10 0	172 1	14
												33 8		
04		17 X	17	-0-	-0-	-0-	14 3	3 9	Y	Y	3	14 0	3 8	-0-
*05		566 X	566	-0-	-0-	-0-	462 1	103 3	Y	Y	1	1 8		-0-
							1 9							
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08		558 N	250	-0-	-308	-0-	199 1	4 3	Y	Y	42	39 0		3
							1 4	46 9						
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 285393		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450				
03		31542 X	31542	-0-	-0-	-0-	5702 3	18941 5	Y	Y	6272	6010 0	212 8	266
							6899 9							
04		34290 X	26399	-0-	-7891	-0-	836 1	19105 3	Y	Y	5747	5634 0	31 8	348
							136 4	6322 9						
*05		35433 X	30110	-0-	-5323	-0-	895 1	22170 3	Y	Y	6231	6158 0	9 8	412
							191 4	6854 9						
*06		28664 X	28664	-0-	-0-	-0-	730 1	21781 3	Y	Y	5465	5541 0	4 8	332
							141 4	6012 9						
07		31527 X	29618	-0-	-1909	-0-	1269 1	21448 3	Y	Y	6134	5959 0		507
							154 4	6747 9						
08		29140 X	27791	-0-	-1349	-0-	1074 1	20269 3	Y	Y	5739	5888 0		358
							135 4	6313 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382												
03	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	7994 3	1580 9	Y	1436	1394 0	53 8	61
*04	7830 X	6797	-0-	-1033	-0-	2 1	5929 3	Y	776	693 0	10 8	134
						12 4	854 9					
*05	8091 X	7294	-0-	-797	-0-	2 1	6334 3	Y	857	862 0	2 8	127
						15 4	943 9					
*06	11010 X	3046	-0-	-7964	-0-	1 1	2529 3	Y	463	514 0	1 1	75
						7 4	509 9					
07	11377 X	7897	-0-	-3480	-0-	2 1	7007 3	Y	799	800 0	2 8	72
						9 4	879 9					
*08	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	2 1	7822 3	Y	709	695 0	1 8	85
						20 4	780 9					
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161												
03	12431 X	11999	-0-	-432	-0-	10052 3	1947 9	Y	1770	1697 0	59 8	75
*04	12030 X	7930	-0-	-4100	-0-	2 1	7029 3	Y	805	732 0	9 8	139
						13 4	886 9					
*05	12431 X	9109	-0-	-3322	-0-	3 1	7871 3	Y	1105	1078 0	2 8	164
						19 4	1216 9					
*06	10140 X	8209	-0-	-1931	-0-	4 1	6933 3	Y	1140	1118 0	1 1	185
						18 4	1254 9					
07	11997 X	10390	-0-	-1607	-0-	3 1	9022 3	Y	1229	1300 0	3 8	111
						13 4	1352 9					
08	11997 X	4222	-0-	-7775	-0-	1 1	3649 3	Y	507	556 0	1 8	61
						14 4	558 9					
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336												
03	11160 X	9393	-0-	-1767	-0-	7414 3	1979 9	Y	1799	1708 0	70 8	76
*04	10800 X	6206	-0-	-4594	-0-	2 1	5326 3	Y	787	717 0	10 8	136
						12 4	866 9					
*05	7967 X	5485	-0-	-2482	-0-	2 1	4469 3	Y	908	907 0	2 8	135
						15 4	999 9					
*06	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	4 1	5616 3	Y	1136	1086 0	1 1	184
						18 4	1250 9					
07	9393 X	7249	-0-	-2144	-0-	2 1	6105 3	Y	1028	1117 0	3 8	92
						11 4	1131 9					
08	7750 X	5091	-0-	-2659	-0-	2 1	4220 3	Y	770	769 0	1 8	92
						22 4	847 9					
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367												
03	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	7646 5	1905 9	Y	1732	1630 0	80 8	74
*04	7350 X	7118	-0-	-232	-0-	2 1	6213 3	Y	809	731 0	13 8	139
						13 4	890 9					
*05	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	3 1	6953 3	Y	1114	1085 0	3 8	165
						19 4	1225 9					
*06	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	3 1	5711 3	Y	1040	1036 0	1 1	168
						16 4	1144 9					
07	9548 X	3737	-0-	-5811	-0-	2 1	2734 3	Y	901	985 0	3 8	81
						10 4	991 9					
08	T. A.	3177	-0-	3177	3177	2 1	2182 3	Y	880	854 0	2 8	105
						25 4	968 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	286629	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.	11323 - 16150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		12028 X	10888	-0-	-1140	-0-	8493 5	2395 9	Y	2177	2085 0	69 8	92	
04		11640 X	9039	-0-	-2601	-0-	521 1	6237 3	Y	2030	1989 0	10 8	123	
							48 4	2233 3						
*05		10788 X	9732	-0-	-1056	-0-	529 1	6856 3	Y	2075	2058 0	3 8	137	
							64 4	2283 9						
*06		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	510 1	6631 3	Y	1946	1964 0	1 8	118	
							50 4	2141 9						
07		10881 X	9814	-0-	-1067	-0-	571 1	6957 3	Y	2032	1982 0		168	
							51 4	2235 9						
08		10881 X	8434	-0-	-2447	-0-	543 1	5809 3	Y	1853	1905 0		116	
							44 4	2038 9						

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286761	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL	DEPTH	10856	PERF.	11060 - 17619	
03		32767 X	25677	-0-	-7090	-0-	21664 3	113 4	Y	3545	3541 0		479	
							3900 9							
04		31710 X	24676	-0-	-7034	-0-	77 1	20522 3	Y	3628	3549 0	21 8	537	
							86 4	3991 9						
*05		28489 X	23159	-0-	-5330	-0-	73 1	19326 3	Y	3325	3353 0	5 8	504	
							102 4	3658 9						
*06		27000 X	21511	-0-	-5489	-0-	75 1	18050 3	Y	3007	3052 0	2 8	457	
							78 4	3308 9						
07		25823 X	367	-0-	-25456	-0-	9 1	30 3	Y	292	457 0		292	
							7 4	321 9						
08		24490 X	363	-0-	-24127	-0-	9 1	26 3	Y	292	292 0		292	
							7 4	321 9						

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	286828	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	11646 - 21881	
03		47433 X	47433	-0-	-0-	-0-	37114 3	10319 9	Y	9381	8976 0	280 8	391	
04		48006 X	48006	-0-	-0-	-0-	197 1	37323 3	Y	9332	9113 0	44 8	566	
							221 4	10265 9						
*05		47121 X	47121	-0-	-0-	-0-	195 1	36828 3	Y	8931	8895 0	11 8	591	
							274 4	9824 9						
*06		42115 X	42115	-0-	-0-	-0-	197 1	33026 3	Y	7898	8006 0	4 8	479	
							204 4	8688 9						
07		42191 X	32577	-0-	-9614	-0-	184 1	25343 3	Y	6266	6227 0		518	
							157 4	6893 9						
08		36084 X	-0-	-0-	-36084	-0-			Y	-0-	518 0		-0-	

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	286859	COMPL. DATE	12/30/2018	TOTAL	DEPTH	11152	PERF.	11486 - 16432	
03		18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	15234 3	3196 9	Y	2905	2744 0	117 8	120	
04		18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	58 1	15742 3	Y	2762	2697 0	18 8	167	
							65 4	3038 9						
*05		15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	52 1	12869 3	Y	2380	2386 0	4 8	157	
							73 4	2618 9						
*06		13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	52 1	10730 3	Y	2096	2125 0	1 8	127	
							54 4	2306 9						
07		18445 X	1752	-0-	-16693	-0-	9 1	1401 3	Y	304	406 0		25	
							8 4	334 9						
08		14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-			Y	-0-	25 0		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287216	COMPL. DATE 04/15/2019	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12225	- 19980							
03	13206 X	4382	-0-	-8824	-0-	3291 5	1091 9	Y	992	906 0	65 8	43			
04	12780 X	6742	-0-	-6038	-0-	598 1	4880 3	Y	1120	1120 0	6 8	37			
						32 4	1232 9								
*05	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	501 1	7885 3	Y	1484	1467 0	1 8	53			
						55 4	1632 9								
*06	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	603 1	5599 3	Y	1121	1136 0	1 8	37			
						28 4	1233 9								
07	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	706 1	6571 3	Y	1108	1114 0		31			
						29 4	1219 9								
*08	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	809 1	9097 3	Y	1418	1408 0		41			
						27 4	1560 9								

JOHNSON 1-86		WELL #: 4H		RRCID -> 287373	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 11075	PERF.11804	- 15427							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						
04	3000 N	13145	-0-	10145	10145	69 1	9453 3	N	3210	3003 0	7 8	682			
						92 4	3531 9								
*05	3100 N	9007	-0-	5907	16052	28 1	5983 3	N	2635	2761 0	1 8	555			
						97 4	2899 9								
06	3000 N	9601	-0-	6601	22653	33 1	6563 3	N	2672	2536 0	1 8	690			
						66 4	2939 9								
07	3100 N	3860	-0-	760	23413	27 1	2098 3	N	1540	1582 0		648			
						41 4	1694 9								
*08	24191 X	778	-0-	-23413	-0-	8 1	73 3	N	623	648 0		623			
						12 4	685 9								

GREENBLATT 71 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287374	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11569	- 15790							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						
*04	14B DENY	347	-0-	347	347	1 1	9 3	Y	302	302 0		302			
						5 4	332 9								
*05	14B DENY	356	-0-	356	703	1 1	18 3	Y	302	302 0		302			
						5 4	332 9								
*06	T. A.	352	-0-	352	1055	1 1	14 3	Y	302	299 0	3 1	302			
						5 4	332 9								
07	T. A.	306	-0-	306	1361	1 1	13 3	Y	263	302 0		263			
						3 4	289 9								
*08	1677 X	316	-0-	-1361	-0-	1 1	18 3	Y	263	263 0		263			
						8 4	289 9								

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10880	- 15226							
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-						
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-						
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						
08	T. A.	114	-0-	114	114	114 3		Y	-0-						

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC BATES 1-63 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 287376		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11994 - 15862							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				505
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	515	515	0	505
							8	4	567	9					
*05	3100 N	4181	-0-	1081	1081	1081	3	1	2985	3	Y	1068	645	0	553
							18	4	1175	9			2	8	
*06	3000 N	3087	-0-	87	1168	1168	3	1	2166	3	Y	823	1	0	626
							13	4	905	9			749	1	
07	3100 N	4569	-0-	1469	2637	2637	4	1	2883	3	Y	1514	1311	0	638
							17	4	1665	9			3	8	
*08	6767 X	4130	-0-	-2637	-0-	-0-	4	1	2551	3	Y	1395	1419	0	612
							40	4	1535	9			2	8	
WELL #: 1H		RRCID -> 287377		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 10830		PERF.11216 - 15039							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				625
*04	14B DENY	370	-0-	-0-	370	370	1	1	9	3	Y	323	625	0	323
							5	4	355	9					
*05	14B DENY	381	-0-	381	751	751	1	1	20	3	Y	323	323	0	323
							5	4	355	9					
*06	14B DENY	376	-0-	376	1127	1127	1	1	15	3	Y	323	320	0	323
							5	4	355	9			3	1	
07	T. A.	377	-0-	377	1504	1504	1	1	17	3	Y	323	323	0	323
							4	4	355	9					
08	14B DENY	387	-0-	387	1891	1891	1	1	22	3	Y	323	323	0	323
							9	4	355	9					
WELL #: 6H		RRCID -> 287378		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11098		PERF.11493 - 15733							
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	266	9	Y	242	227	0	10
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	31	9	Y	28	33	0	5
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	0		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WELL #: 2H		RRCID -> 287379		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 10954		PERF.11470 - 18939							
03	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	-0-	14977	3	2253	9	Y	2048	1919	0	87
*04	15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	14379	3	Y	1094	972	0	187
							17	4	1203	9					
*05	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	13099	3	Y	1200	1205	0	178
							20	4	1320	9					
*06	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	11345	3	Y	1194	1177	0	193
							19	4	1313	9					
07	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	12814	3	Y	1288	1359	0	116
							14	4	1417	9					
08	13640 X	5631	-0-	-8009	-0-	-0-	1	1	5130	3	Y	443	504	0	53
							13	4	487	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-87 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 4H		RRCID -> 287380		COMPL. DATE 11/18/2013				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3534	-0-	434	434	1739	3	40	4	Y	1595	1488	0	44	8	1017
04	2409 N	1975	-0-	-434	-0-	1755	9			Y	1578	1629	0	90	8	876
*05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	Y	855	876	0			855
*06	3000 N	4685	-0-	1685	1685	43	4	1736	9	Y	1760	1712	0			903
07	8850 X	7165	-0-	-1685	-0-	9	1	94	3	Y	2382	2369	0			916
*08	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	31	4	941	9	Y	2041	2049	0			908
						22	1	2684	3	Y						
						43	4	1936	9	Y						
						42	1	4440	3	Y						
						63	4	2620	9	Y						
						25	1	3596	3	Y						
						39	4	2245	9	Y						

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287381		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342						
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2228	3	857	9	Y	779	776	0	3	8	860
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	184	1038	0			6
*05	2852 X	1015	-0-	-1837	-0-	5	4	202	9	Y	236	234	0			8
*06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	3	1	743	3	Y	1000	975	0			33
07	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	9	4	260	9	Y	1174	1175	0			32
*08	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	12	1	3389	3	Y	1057	1058	0			31
						25	4	1100	9	Y						
						21	1	3912	3	Y						
						31	4	1291	9	Y						
						13	1	3645	3	Y						
						20	4	1163	9	Y						

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287382		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230						
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2041	3	19	4	Y	778	749	0	31	8	1105
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	856	9			Y	1274	1105	0	2	8	1272
*05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	28	1	2480	3	Y	716	372	0	1041	1	575
*06	3570 X	2421	-0-	-1149	-0-	36	4	1401	9	Y	994	1038	0	111	1	420
07	3689 X	2847	-0-	-842	-0-	8	1	1550	3	Y	1025	1028	0			417
08	3100 X	2636	-0-	-464	-0-	26	4	788	9	Y	864	868	0			413
						12	1	1292	3	Y						
						24	4	1093	9	Y						
						18	1	1674	3	Y						
						27	4	1128	9	Y						
						10	1	1660	3	Y						
						16	4	950	9	Y						

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287383		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579						
03	4061 X	147	-0-	-3914	-0-	3	4	144	9	Y	131	133	0			941
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	22	1	2655	3	Y	1016	1421	0	2	8	534
*05	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	181	4	1118	9	Y	1175	1170	0			539
*06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	13	1	3313	3	Y	1691	1640	0			590
07	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	43	4	1293	9	Y	1291	1308	0			573
*08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	21	1	3910	3	Y	1400	1396	0			577
						41	4	1860	9	Y						
						23	1	3638	3	Y						
						34	4	1420	9	Y						
						17	1	3723	3	Y						
						27	4	1540	9	Y						

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC LINDLEY 33-92 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
LINDLEY 33-92 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11525	-		21372						
03	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-					Y	-0-				257	
*04	7920 X	930	-0-	-6990	-0-	930	3			Y	-0-	244	1		-0-	
*05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-	
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11790	-		18395						
03	28309 X	28309	-0-	-0-	-0-	24192	3	120	4	Y	3634	3412	0	4	1	146
						3997	9					187	8			
04	25380 X	25013	-0-	-367	-0-	58	1	21834	3	Y	2778	2727	0	30	8	167
						65	4	3056	9							
*05	26226 X	25492	-0-	-734	-0-	69	1	21818	3	Y	3188	3137	0	7	8	211
						98	4	3507	9							
*06	25380 X	24622	-0-	-758	-0-	78	1	21002	3	Y	3146	3163	0	3	8	191
						81	4	3461	9							
07	26226 X	25660	-0-	-566	-0-	97	1	21824	3	Y	3324	3240	0			275
						83	4	3656	9							
*08	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	90	1	19111	3	Y	2811	2911	0			175
						66	4	3092	9							
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 1SL		RRCID -> 287387	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11110	PERF.11187	-		15402						
03	15221 X	6382	-0-	-8839	-0-	5794	3	17	4	Y	519	1	0	525	1	896
						571	9									
04	12360 X	10891	-0-	-1469	-0-	10397	3	494	9	Y	449	312	1	19	8	1014
*05	12710 X	12195	-0-	-515	-0-	10875	3	1320	9	Y	1200	1235	1	4	8	975
*06	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	9827	3	1188	9	Y	1080	1669	1			386
07	10137 X	8732	-0-	-1405	-0-	7618	3	1114	9	Y	1013	4	8			1395
*08	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	10734	3	1302	9	Y	1184	1824	1	3	8	752
LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 287388	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10952	-		14674						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 287411	COMPL. DATE 12/07/2015	TOTAL DEPTH 11284	PERF.12804	-		13578						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC WHEAT 1-77 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0		11
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	51	1	259	3	Y	2352	2284	0	2 8	77
*05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	67	4	2587	9		2328	2322	0		83
*06	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	25	1	7017	3	Y	1870	1891	0		62
07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	86	4	2561	9		1642	1659	0		45
08	6417 X	6093	-0-	-324	-0-	23	1	5076	3	Y	1441	1444	0		42
						46	4	2057	9						
						29	1	4838	3	Y					
						43	4	1806	9						
						17	1	4464	3	Y					
						27	4	1585	9						

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11710 - 15785
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
04	14B DENY	943	-0-	943	Y	749	25
*05	14B DENY	4510	-0-	4510	Y	984	35
*06	14B DENY	4241	-0-	4241	Y	981	32
07	14B DENY	4975	-0-	4975	Y	1208	33
*08	17200 X	2531	-0-	-14669	Y	488	14

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11320 - 15886
03	18 N	18	-0-	-0-	Y	-0-	930
*04	439 N	439	-0-	-0-	Y	383	333
*05	381 N	381	-0-	-0-	Y	323	323
*06	423 N	423	-0-	-0-	Y	323	323
07	393 N	393	-0-	-0-	Y	337	337
08	T. A.	680	-0-	680	Y	337	337

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 10779	PERF.11143 - 16517
03	69 X	69	-0-	-0-	Y	25	3
*04	957 X	957	-0-	-0-	Y	138	24
*05	2951 X	2951	-0-	-0-	Y	1	-0-
*06	2347 X	2347	-0-	-0-	Y	540	87
07	2272 X	2272	-0-	-0-	Y	625	56
*08	2327 N	2327	-0-	-0-	Y	469	56

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	55118 X	42249	-0-	-12869	-0-	36529 3	5720 9	Y	5200	4957 0	212 8	8	221	
04	50070 X	37810	-0-	-12260	-0-	95 1	32679 3	Y	4482	4400 0	32 8	8	271	
*05	46407 X	37253	-0-	-9154	-0-	106 4	4930 3	Y	4493	4459 0	8 8	8	297	
*06	43290 X	19987	-0-	-23303	-0-	98 1	32075 3	Y	2364	2516 0	2 8	8	143	
07	44020 X	32799	-0-	-11221	-0-	138 4	4942 9	Y	3975	3789 0			329	
*08	32271 X	32271	-0-	-0-	-0-	59 1	17267 3	Y	3969	4050 0			248	
						61 4	2600 9							
						117 1	28209 3	Y						
						100 4	4373 9							
						127 1	27684 3	Y						
						94 4	4366 9							

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL	DEPTH	11119	PERF.	11316	- 15758
03	5084 X	4676	-0-	-408	-0-	3476 3	1200 9	Y	1091	1046 0	37 8	8	111	
*04	4860 X	4197	-0-	-663	-0-	2 1	3306 3	Y	796	763 0	6 8	8	138	
						13 4	876 9							
*05	4960 X	4829	-0-	-131	-0-	3 1	3488 3	Y	1198	1156 0	2 8	8	178	
						20 4	1318 9							
*06	4590 X	4126	-0-	-464	-0-	4 1	2750 3	Y	1230	1207 0	2 1	1	199	
						19 4	1353 9							
07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	3 1	3700 3	Y	1411	1481 0	2 8	8	127	
						15 4	1552 9							
*08	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	3 1	7407 3	Y	1023	1027 0	1 8	8	122	
						29 4	1125 9							

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11933	- 15984
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	6554 3	30 4	Y	847	1069 1			245	
						932 9								
04	6420 X	6125	-0-	-295	-0-	5286 3	839 9	Y	763	335 1			673	
*05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	2849 3	426 9	Y	387	711 1			349	
*06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			Y	-0-				349	
07	7502 X	6544	-0-	-958	-0-	5775 3	769 9	Y	699	559 1			489	
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	11	327 1			173	

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	287525	COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL	DEPTH	11172	PERF.	11332	- 15597
03	8742 X	6812	-0-	-1930	-0-	5203 3	1609 9	Y	1463	1407 0	48 8	8	177	
*04	8040 X	5826	-0-	-2214	-0-	2 1	4988 3	Y	749	788 0	9 8	8	129	
						12 4	824 9							
*05	7998 X	5710	-0-	-2288	-0-	2 1	4678 3	Y	922	912 0	2 8	8	137	
						16 4	1014 9							
*06	7170 X	4863	-0-	-2307	-0-	3 1	3945 3	Y	820	823 0	1 1	1	133	
						13 4	902 9							
07	7130 X	5644	-0-	-1486	-0-	2 1	4597 3	Y	941	986 0	3 8	8	85	
						10 4	1035 9							
*08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	2 1	4646 3	Y	777	767 0	2 8	8	93	
						22 4	855 9							

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287526	COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL	DEPTH	10697	PERF.	11121	- 14984
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-				1	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0			-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
PDEH LLC				//CONT.//	646827												
LOLA 34-198 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287527	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11388	- 18044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03		17515 X	16392	-0-	-1123	-0-	13088	3	3304	9	Y	3004	2869	0	97	8	126
*04		16560 X	14084	-0-	-2476	-0-	4	1	12441	3	Y	1469	1322	0	20	8	253
							23	4	1616	9							
*05		16492 X	14004	-0-	-2488	-0-	5	1	11956	3	Y	1829	1807	0	4	8	271
							31	4	2012	9							
*06		15540 X	14257	-0-	-1283	-0-	5	1	12532	3	Y	1542	1561	0	2	1	250
							24	4	1696	9							
07		16399 X	11500	-0-	-4899	-0-	4	1	9621	3	Y	1687	1781	0	4	8	152
							19	4	1856	9							
*08		15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	5	1	12987	3	Y	1983	1894	0	4	8	237
							57	4	2181	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	287528	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	11616	- 18272			
03		19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	16634	3	77	4	Y	2338	2217	0	133	8	94
							2572	9									
04		18787 X	18787	-0-	-0-	-0-	52	1	15941	3	Y	2486	2408	0	22	8	150
							59	4	2735	9							
*05		19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	62	1	16501	3	Y	2851	2808	0	5	8	188
							87	4	3136	9							
*06		18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	66	1	15206	3	Y	2665	2689	0	2	8	162
							69	4	2932	9							
07		18670 X	18670	-0-	-0-	-0-	81	1	15483	3	Y	2761	2695	0			228
							69	4	3037	9							
*08		18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	86	1	15085	3	Y	2697	2757	0			168
							64	4	2967	9							

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287530	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	11552	- 14603			
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	876	3	9	4	Y	381	379	0	22	8	757
							419	9									
*04		2460 X	1493	-0-	-967	-0-	3	1	423	3	Y	956	985	0	2	8	726
							15	4	1052	9							
*05		2542 X	2239	-0-	-303	-0-	3	1	789	3	Y	1295	1216	0	1	8	804
							22	4	1425	9							
*06		2400 X	2363	-0-	-37	-0-	4	1	987	3	Y	1230	1220	0	7	1	807
							19	4	1353	9							
07		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	3	Y	1362	1600	0	2	8	567
							15	4	1498	9							
*08		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2	1	1337	3	Y	920	906	0	1	8	580
							26	4	1012	9							

MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287531	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	11057	- 13517			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC HALL 33-93 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM													
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE												
-----												PERF.11455 - 19989										
03	24579 X	24579	-0-	-0-	-0-	19612 3	115 4	Y	4411	4426 1				702								
04	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	4852 9																
*05	25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	21166 3	6181 9	Y	5619	5145 1	17 8			1159								
*06	23912 X	23912	-0-	-0-	-0-	19757 3	5256 9	Y	4778	5385 1	3 8			549								
07	24134 X	24134	-0-	-0-	-0-	19840 3	4072 9	Y	3702	3665 1	2 8			584								
08	22754 X	22002	-0-	-752	-0-	19039 3	5095 9	Y	4632	4548 1				668								
						16996 3	5006 9	Y	4551	4894 1				325								
-----												PERF.11780 - 16400										
ODELL STATE 54-1-6 LOV												WELL #: 2H		RRCID -> 287533		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH 11743				
03	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	11145 3	119 4	Y	3391	3473 1				900								
*04	16200 X	14686	-0-	-1514	-0-	3730 9																
*05	16740 X	15091	-0-	-1649	-0-	11021 3	3665 9	Y	3332	3153 1				1079								
						11592 3	10 4	Y	3172	3710 1				541								
						3489 9																
*06	15690 X	13252	-0-	-2438	-0-	10116 3	3136 9	Y	2851	2829 1				563								
07	15004 X	14042	-0-	-962	-0-	10594 3	90 4	Y	3053	2601 1				1015								
						3358 9																
*08	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	11022 3	3472 9	Y	3156	3820 1				351								
-----												PERF.11534 - 15862										
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV												WELL #: 3H		RRCID -> 287534		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 11401				
03	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	9895 3	116 4	Y	3599	1 0	3560 1			835								
						3959 9																
*04	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	10612 3	1 4	Y	2983	3298 1				520								
						3281 9																
*05	15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	11777 3	3413 9	Y	3103	3025 1				598								
*06	12840 X	10638	-0-	-2202	-0-	8281 3	2357 9	Y	2143	2126 1				615								
07	13981 X	2677	-0-	-11304	-0-	1793 3	7 4	Y	797	373 1				1039								
						877 9																
*08	26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	18199 3	213 4	Y	7017	7860 1				196								
						7719 9																
-----												PERF.11393 - 16163										
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT												WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11040				
03	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	9686 3	1794 9	Y	1631	1543 0	65 8			68								
*04	10020 X	9083	-0-	-937	-0-	2 1	8212 3	Y	779	701 0	12 8			134								
						12 4	857 9															
*05	9982 X	8720	-0-	-1262	-0-	2 1	7794 3	Y	827	836 0	2 8			123								
						14 4	910 9															
*06	10440 X	6539	-0-	-3901	-0-	3 1	5531 3	Y	901	877 0	1 1			146								
						14 4	991 9															
07	11470 X	9644	-0-	-1826	-0-	4 1	7954 3	Y	1517	1523 0	3 8			137								
						17 4	1669 9															
08	7750 X	7684	-0-	-66	-0-	2 1	6792 3	Y	788	829 0	2 8			94								
						23 4	867 9															
-----												PERF.11356 - 16126										
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT												WELL #: 1H		RRCID -> 287538		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 10935				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					402								
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	402 0				-0-								
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287539		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	17515 X	12205	-0-	-5310	-0-	8584	5	3621	9	Y	3292	3135	0	149
04	10740 X	8449	-0-	-2291	-0-	558	1	5164	3	Y	2416	2478	0	79
*05	9176 X	6120	-0-	-3056	-0-	69	4	2658	9	Y	1728	1744	0	62
*06	8880 X	234	-0-	-8646	-0-	304	1	3852	3	Y	64	124	0	2
07	12214 X	4215	-0-	-7999	-0-	63	4	1901	9	Y	1153	1123	0	32
*08	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	Y	3349	3284	0	97
						2	4	70	9					
						372	1	2545	3	Y				
						30	4	1268	9					
						723	1	8572	3	Y				
						64	4	3684	9					

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287540		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729				
03	16957 X	12959	-0-	-3998	-0-	9274	5	3685	9	Y	3350	3252	0	146
04	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	799	1	14570	3	Y	4371	4365	0	143
*05	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	125	4	4808	9	Y	3647	3659	0	130
*06	15600 X	13082	-0-	-2518	-0-	787	1	13258	3	Y	3462	3477	0	114
07	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	134	4	4012	9	Y	4062	4064	0	112
08	20987 X	16669	-0-	-4318	-0-	1121	1	8068	3	Y	3872	3872	0	112
						85	4	3808	9					
						952	1	10959	3	Y				
						107	4	4468	9					
						729	1	11607	3	Y				
						74	4	4259	9					

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287541		COMPL. DATE 07/22/2017				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862				
03	18011 X	14413	-0-	-3598	-0-	12141	5	2272	9	Y	2065	1906	0	88
*04	17430 X	13530	-0-	-3900	-0-	3	1	12265	3	Y	1131	1000	0	193
*05	15531 X	10767	-0-	-4764	-0-	18	4	1244	9	Y	1087	1115	0	161
*06	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	3	1	9550	3	Y	1393	1327	0	225
07	14415 X	12911	-0-	-1504	-0-	18	4	1196	9	Y	1361	1458	0	122
08	12741 X	11190	-0-	-1551	-0-	4	1	11256	3	Y	1164	1143	0	139
						22	4	1532	9					
						3	1	11396	3	Y				
						15	4	1497	9					
						3	1	9874	3	Y				
						33	4	1280	9					

ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287542		COMPL. DATE 11/17/2017				TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836				
03	15996 X	7106	-0-	-8890	-0-	4369	5	2737	9	Y	2488	2390	0	105
04	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	699	1	7661	3	Y	4603	4551	0	151
*05	13330 X	11754	-0-	-1576	-0-	131	4	5063	9	Y	3693	3711	0	132
*06	6810 X	3412	-0-	-3398	-0-	831	1	6725	3	Y	1616	1695	0	53
07	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	136	4	4062	9	Y	4311	4245	0	119
*08	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	20	1	1574	3	Y	3998	4001	0	116
						40	4	1778	9					
						1066	1	5919	3	Y				
						114	4	4742	9					
						1179	1	6220	3	Y				
						76	4	4398	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROSS 55-2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	12846 3446	3 9	81	4	Y	3133	3394	1	597
04		17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	13939	3	3255	9	Y	2959	2424	1	1122
*05		15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	12407	3	2891	9	Y	2628	2994	1	754
*06		16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	12714	3	241	4	Y	2864	2584	1	1033
07		17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	3150 13547	9 3	381	4	Y	3000	2551	1	1482
*08		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	3300 10995	9 3	83	4	Y	2363	2734	1	1111
							2599	9							
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287544		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 10908		PERF.11019		- 20784			
03		15376 X	13911	-0-	-1465	-0-	11784	5	2127	9	Y	1934	1808	0	82
*04		15540 X	13854	-0-	-1686	-0-	3	1	12618	3	Y	1105	983	0	191
							17	4	1216	9					
*05		16058 X	11915	-0-	-4143	-0-	3	1	10677	3	Y	1105	1128	0	164
							19	4	1216	9					
*06		10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	4	1	9211	3	Y	1130	1110	0	183
							18	4	1243	9					
07		13919 X	13723	-0-	-196	-0-	3	1	12227	3	Y	1344	1400	0	121
							15	4	1478	9					
08		12741 X	8747	-0-	-3994	-0-	2	1	7787	3	Y	849	867	0	101
							24	4	934	9					
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID -> 287545		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 10644		PERF.11703		- 18528			
03		17794 X	16061	-0-	-1733	-0-	12057	3	4004	9	Y	3640	3501	0	931
04		17220 X	2465	-0-	-14755	-0-	19	1	1433	3	Y	902	1436	0	394
							21	4	992	9					
*05		17577 X	15652	-0-	-1925	-0-	78	1	11547	3	Y	3562	3273	0	678
							109	4	3918	9					
*06		17010 X	10422	-0-	-6588	-0-	63	1	7516	3	Y	2525	2638	0	563
							65	4	2778	9					
07		16771 X	15735	-0-	-1036	-0-	107	1	11509	3	Y	3661	3407	0	817
							92	4	4027	9					
*08		24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	157	1	18817	3	Y	4910	5052	0	675
							116	4	5401	9					
ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12088		- 20410			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287549		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11811		- 21461			
03		18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	14739	3	82	4	Y	3170	2767	1	633
							3487	9							
*04		11010 X	8472	-0-	-2538	-0-	7470	3	1002	9	Y	911	1007	1	527
*05		11377 X	9459	-0-	-1918	-0-	7758	3	1701	9	Y	1546	2069	1	-0-
*06		11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-			-0-
07		11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	5564	-0-	5564	5564	8	1	4817	3	Y	660	641	0	19
							13	4	726	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193													
03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3222 3	502 9	Y	456	445 0	10 8	57	
*04	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	1 1	3200 3	Y	339	335 0	2 8	59	
						5 4	373 9						
*05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	1 1	3542 3	Y	333	342 0		50	
						6 4	366 9						
*06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	1 1	3100 3	Y	352	345 0		57	
						6 4	387 9						
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	1 1	3506 3	Y	346	371 0	1 8	31	
						4 4	381 9						
*08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	1 1	3089 3	Y	296	291 0	1 8	35	
						8 4	326 9						
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800													
03	5983 X	2370	-0-	-3613	-0-	2211 3	5 4	Y	140	434 1		222	
						154 9							
04	5910 X	3170	-0-	-2740	-0-	2501 3	669 9	Y	608			830	
*05	6107 X	3856	-0-	-2251	-0-	3329 3	527 9	Y	479	717 1		592	
*06	4140 X	2757	-0-	-1383	-0-	2210 3	19 4	Y	480	494 1		578	
						528 9							
07	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	11650 3	1745 9	Y	1586	1451 1		713	
*08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	8997 3	1429 9	Y	1299	1662 1		350	
SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033													
03	15345 X	11781	-0-	-3564	-0-	9858 3	1923 9	Y	1748	1669 0	64 8	73	
*04	14850 X	13077	-0-	-1773	-0-	3 1	11923 3	Y	1032	908 0	20 8	177	
						16 4	1135 9						
*05	14353 X	12619	-0-	-1734	-0-	3 1	11250 3	Y	1223	1215 0	4 8	181	
						21 4	1345 9						
*06	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	4 1	10091 3	Y	1204	1188 0	2 1	195	
						19 4	1324 9						
07	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	3 1	10477 3	Y	1233	1312 0	5 8	111	
						14 4	1356 9						
08	12090 X	11397	-0-	-693	-0-	3 1	10117 3	Y	1132	1105 0	3 8	135	
						32 4	1245 9						
TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017													
03	31000 X	28425	-0-	-2575	-0-	24253 3	4172 9	Y	3793	3632 0	130 8	153	
04	30000 X	28405	-0-	-1595	-0-	83 1	23920 3	Y	3917	3816 0	16 8	238	
						93 4	4309 9						
*05	30442 X	27143	-0-	-3299	-0-	76 1	23131 3	Y	3481	3486 0	3 8	230	
						107 4	3829 9						
*06	27840 X	27227	-0-	-613	-0-	82 1	23451 3	Y	3281	3310 0	2 8	199	
						85 4	3609 9						
07	28427 X	28025	-0-	-402	-0-	111 1	23657 3	Y	3784	3670 0		313	
						95 4	4162 9						
*08	30727 X	30727	-0-	-0-	-0-	124 1	26244 3	Y	3880	3951 0		242	
						91 4	4268 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287563	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10929	PERF.11356	-		16096					
03	6696 X	6063	-0-	-633	-0-	5033	5	1030	9	Y	936	865	0	59	8	41
*04	2910 X	1866	-0-	-1044	-0-		1	1499	3	Y	328	307	0	6	8	56
							5	361	9							
*05	6138 X	5065	-0-	-1073	-0-		1	4484	3	Y	519	496	0	2	8	77
							9	571	9							
*06	5940 X	4733	-0-	-1207	-0-		2	4117	3	Y	550	537	0	1	1	89
							9	605	9							
07	6076 X	5779	-0-	-297	-0-		2	5000	3	Y	699	722	0	3	8	63
							8	769	9							
08	T. A.	4416	-0-	4416	4416		1	3898	3	Y	458	465	0	1	8	55
							13	504	9							
SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287564	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL DEPTH 11683	PERF.12828	-		16142					
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	4056	3	44	4	Y	1438	132	0	1232	1	282
						1582	9					46	8			
*04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	3765	3	1549	9	Y	1408	1047	1	8	8	635
*05	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	3745	3	1338	9	Y	1216	1413	1	2	8	436
*06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	2985	3	1154	9	Y	1049	1133	1	1	8	351
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	14	1	2590	3	Y	794	1137	1			8
						33	4	873	9							
08	4712 X	33	-0-	-4679	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		2H	RRCID -> 287565	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11161	-		15015					
03	17329 X	11590	-0-	-5739	-0-	8833	3	146	4	Y	2374	28	0	2457	1	741
						2611	9					66	8			
04	16920 X	11051	-0-	-5869	-0-	8258	3	420	4	Y	2157	1750	1			1148
						2373	9									
*05	17670 X	11977	-0-	-5693	-0-	8762	3	585	4	Y	2391	3004	1			535
						2630	9									
*06	17100 X	11040	-0-	-6060	-0-	8102	3	514	4	Y	2204	2315	1			424
						2424	9									
07	11594 X	9047	-0-	-2547	-0-	6542	3	998	4	Y	1370	1794	1			-0-
						1507	9									
08	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287566	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11036	-		20908					
03	15283 X	11266	-0-	-4017	-0-	9345	5	1921	9	Y	1746	1624	0	110	8	75
*04	14790 X	8464	-0-	-6326	-0-	2	1	7622	3	Y	753	683	0	16	8	129
						12	4	828	9							
*05	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	3	1	9870	3	Y	1067	1033	0	5	8	158
						18	4	1174	9							
*06	12030 X	8830	-0-	-3200	-0-	3	1	7705	3	Y	1005	999	0	1	1	163
						16	4	1106	9							
07	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	3	1	11541	3	Y	1428	1456	0	7	8	128
						16	4	1571	9							
08	11253 X	10296	-0-	-957	-0-	2	1	9219	3	Y	953	964	0	3	8	114
						27	4	1048	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PDEH LLC //CONT.// 646827																
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03		7409 X	6347	-0-	-1062	-0-	4402	3	1945	9	Y	1768	1711	0	51 8	75
04		7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	45	1	5019	3	Y	2065	2068	0	4 8	68
							59	4	2272	9						
*05		7347 X	6939	-0-	-408	-0-	20	1	4833	3	Y	1835	1837	0	1 8	65
							67	4	2019	9						
*06		6420 X	5301	-0-	-1119	-0-	19	1	3550	3	Y	1540	1554	0		51
							38	4	1694	9						
07		6510 X	4069	-0-	-2441	-0-	24	1	2533	3	Y	1343	1357	0		37
							35	4	1477	9						
08		3565 X	1660	-0-	-1905	-0-	16	1	156	3	Y	1330	1329	0		38
							25	4	1463	9						

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301																
03		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	7562	3	2111	9	Y	1919	1796	0	67 8	80
*04		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	4	1	6595	3	Y	1628	1416	0	9 8	283
							26	4	1791	9						
*05		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	5	1	7310	3	Y	1834	1843	0	2 8	272
							31	4	2017	9						
*06		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	3	1	7238	3	Y	1117	1206	0	2 1	181
							17	4	1229	9						
07		9672 X	8379	-0-	-1293	-0-	3	1	7110	3	Y	1140	1215	0	3 8	103
							12	4	1254	9						
*08		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	3	1	6638	3	Y	1095	1065	0	2 8	131
							31	4	1205	9						

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177																
03		8153 X	7564	-0-	-589	-0-	6455	3	1109	9	Y	1008	932	0	62 8	43
*04		7890 X	7445	-0-	-445	-0-	2	1	6782	3	Y	593	516	0	20 8	100
							9	4	652	9						
*05		8153 X	7824	-0-	-329	-0-	2	1	7026	3	Y	713	704	0	4 8	105
							12	4	784	9						
*06		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	2	1	6883	3	Y	768	748	0	1 1	124
							12	4	845	9						
07		7564 X	99	-0-	-7465	-0-	90	3	9	9	Y	8	131	0		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005																
03		10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	8594	5	1620	9	Y	1473	1368	0	75 8	62
*04		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	2	1	7252	3	Y	643	583	0	12 8	110
							10	4	707	9						
*05		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	2	1	6373	3	Y	755	751	0	2 8	112
							13	4	831	9						
*06		10020 X	5462	-0-	-4558	-0-	2	1	4718	3	Y	665	668	0	1 1	108
							10	4	732	9						
07		10354 X	7064	-0-	-3290	-0-	2	1	6152	3	Y	819	850	0	3 8	74
							9	4	901	9						
08		T. A.	4675	-0-	4675	4675	1	1	4096	3	Y	512	524	0	1 8	61
							15	4	563	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
			WELL #:	1H	RRCID ->	287630	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	10831	PERF.	11135	- 18566			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		33455 X	33455	-0-	-0-	25463	3	7992	9	Y	7265	6915	0	201	8	301
04		36228 X	36228	-0-	-0-	145	1	28389	3	Y	6847	6706	0	27	8	415
						162	4	7532	9							
*05		28241 X	18404	-0-	-9837	64	1	15024	3	Y	2933	3150	0	4	8	194
						90	4	3226	9							
*06		25500 X	12195	-0-	-13305	56	1	9600	3	Y	2255	2311	0	1	8	137
						58	4	2481	9							
07		31837 X	30826	-0-	-1011	153	1	24813	3	Y	5208	4914	0			431
						131	4	5729	9							
08		27652 X	26736	-0-	-916	143	1	21558	3	Y	4481	4632	0			280
						106	4	4929	9							

TAHITI 55-2-17 LOV			WELL #:		2H	RRCID ->	287631	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11244	- 15665		
03	04	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		10106 X	9303	-0-	-803	7049	5	2254	9	Y	2049	1976	0	51	8	83
04		9750 X	9596	-0-	-154	43	1	7257	3	Y	2044	1994	0	9	8	124
						48	4	2248	9							
*05		10075 X	9276	-0-	-799	44	1	6969	3	Y	2002	1992	0	2	8	132
						61	4	2202	9							
*06		9477 X	9477	-0-	-0-	50	1	7174	3	Y	2001	2011	0	1	8	121
						52	4	2201	9							
07		10969 X	10969	-0-	-0-	62	1	8521	3	Y	2121	2067	0			175
						53	4	2333	9							
*08		9203 X	9203	-0-	-0-	60	1	7030	3	Y	1881	1939	0			117
						44	4	2069	9							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW			WELL #:		2H	RRCID ->	287632	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	11314	- 15928		
03	04	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		30468 X	30468	-0-	-0-	25225	3	5243	9	Y	4766	4541	0	133	8	197
04		19860 X	18912	-0-	-948	71	1	15064	3	Y	3361	3336	0	18	8	204
						80	4	3697	9							
*05		21359 X	13554	-0-	-7805	50	1	10919	3	Y	2286	2335	0	4	8	151
						70	4	2515	9							
*06		20670 X	13505	-0-	-7165	53	1	11047	3	Y	2136	2155	0	2	8	130
						55	4	2350	9							
07		25482 X	13172	-0-	-12310	65	1	10602	3	Y	2226	2172	0			184
						56	4	2449	9							
*08		12942 X	12942	-0-	-0-	70	1	10402	3	Y	2198	2245	0			137
						52	4	2418	9							

TAHITI 55-2-17 LOV			WELL #:		1H	RRCID ->	287633	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	11233	- 15650		
03	04	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		18476 X	9417	-0-	-9059	7085	5	2332	9	Y	2120	2000	0	82	8	84
04		11730 X	7320	-0-	-4410	34	1	5452	3	Y	1632	1604	0	13	8	99
						39	4	1795	9							
*05		12121 X	5998	-0-	-6123	29	1	4482	3	Y	1315	1324	0	3	8	87
						40	4	1447	9							
*06		8280 X	6193	-0-	-2087	32	1	4732	3	Y	1269	1278	0	1	8	77
						33	4	1396	9							
07		9424 X	3507	-0-	-5917	23	1	2596	3	Y	789	801	0			65
						20	4	868	9							
08		3286 X	2218	-0-	-1068	16	1	1641	3	Y	499	533	0			31
						12	4	549	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287665	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11264	- 15339		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	7843 X	7820	-0-	-23	-0-	5287	3	57	4	Y	2251	2177	0	46 8 1030
*04	7590 X	6390	-0-	-1200	-0-	2476	9	3	1	Y	1127	1720	0	9 8 428
*05	7595 X	6979	-0-	-616	-0-	18	4	5129	3	Y	1285	1053	0	2 8 658
*06	7110 X	6646	-0-	-464	-0-	3	1	1240	9	Y	1575	1554	0	6 1 673
07	7812 X	7428	-0-	-384	-0-	22	4	5540	3	Y	1663	1489	0	3 8 844
*08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	5	1	1414	9	Y	1619	1809	0	2 8 652
						25	4	4883	3					
						4	1	1733	9					
						18	4	5577	3					
						4	1	1829	9					
						4	1	5247	3					
						46	4	1781	9					

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287725	COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL DEPTH	11515	PERF.12019	- 21667		
03	37131 X	37131	-0-	-0-	-0-	26807	3	10324	9	Y	9385	9098	0	280 8 394
04	38406 X	38406	-0-	-0-	-0-	208	1	27354	3	Y	9609	9665	0	23 8 315
*05	35738 X	35738	-0-	-0-	-0-	274	4	10570	9	Y	8916	8910	0	3 8 318
*06	37980 X	381	-0-	-37599	-0-	95	1	25507	3	Y	173	485	0	6
07	39246 X	26821	-0-	-12425	-0-	328	4	9808	9	Y	7232	7039	0	199
*08	28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	2	1	185	3	Y	7057	7052	0	204
						4	4	190	9					
						128	1	18547	3	Y				
						191	4	7955	9					
						86	1	20128	3	Y				
						134	4	7763	9					

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287728	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10843	- 15814		
03	15438 X	3790	-0-	-11648	-0-	2620	3	1170	9	Y	1064	1106	0	25 8 1147
04	15960 X	512	-0-	-15448	-0-	9	1	36	3	Y	415	1147	0	415
*05	16492 X	10643	-0-	-5849	-0-	10	4	457	9	Y	2502	2214	0	320 1 380
*06	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	55	1	7759	3	Y	3923	3512	0	3 8 788
07	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	77	4	2752	9	Y	3605	3803	0	590
*08	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	98	1	12738	3	Y	3757	3581	0	766
						101	4	4315	9					
						106	1	10455	3	Y				
						91	4	3966	9					
						120	1	10268	3	Y				
						89	4	4133	9					

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		3101H	RRCID ->	287734	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11730	- 15969		
03	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	4254	3	1922	9	Y	1747	1698	0	16 8 73
04	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	44	1	4843	3	Y	2015	2020	0	2 8 66
*05	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	58	4	2217	9	Y	1923	1920	0	69
*06	5760 X	154	-0-	-5606	-0-	20	1	4717	3	Y	47	114	0	2
07	5952 X	5360	-0-	-592	-0-	71	4	2115	9	Y	1372	1336	0	38
*08	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	1967	1948	0	57
						1	4	52	9					
						24	1	3791	3	Y				
						36	4	1509	9					
						24	1	5022	3	Y				
						37	4	2164	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4H		RRCID -> 288061		COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11134	PERF.11020 - 21976										
03	23436 X	9738	-0-	-13698	-0-	6847	5	2891	9	Y	2628	2515	0	88	8	115
04	21450 X	14748	-0-	-6702	-0-	55	1	11798	3	Y	2565	2589	0	7	8	84
*05	20584 X	14488	-0-	-6096	-0-	73	4	2822	9	Y	2247	2250	0	1	8	80
*06	14760 X	8223	-0-	-6537	-0-	24	1	11909	3	Y	1392	1426	0			46
07	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-	83	4	2472	9	Y	-0-	46	0			-0-
*08	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	17	1	6641	3	Y	1601	1555	0			46
						34	4	1531	9							
						19	1	6632	3	Y						
						31	4	1761	9							
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 3H		RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10768	PERF.11066 - 18553									
03	12555 X	9822	-0-	-2733	-0-	7590	5	2232	9	Y	2029	1953	0	59	8	88
04	10560 X	7795	-0-	-2765	-0-	461	1	5608	3	Y	1536	1524	0	7	8	93
*05	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	36	4	1690	9	Y	2287	2226	0	3	8	151
*06	8610 X	492	-0-	-8118	-0-	495	1	8511	3	Y	102	247	0			6
07	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-	70	4	2516	9	Y	-0-	6	0			-0-
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-	124	1	253	3	Y	-0-					-0-
						3	4	112	9	Y						
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128 - 18958									
03	14663 X	8454	-0-	-6209	-0-	6354	5	2100	9	Y	1909	1843	0	60	8	86
04	12300 X	7650	-0-	-4650	-0-	484	1	5422	3	Y	1552	1534	0	10	8	94
*05	12710 X	9039	-0-	-3671	-0-	37	4	1707	9	Y	1935	1898	0	3	8	128
*06	11220 X	7527	-0-	-3693	-0-	455	1	6396	3	Y	1530	1564	0	1	8	93
07	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	59	4	2129	9	Y	2540	2423	0			210
*08	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	302	1	5503	3	Y	2638	2683	0			165
						39	4	1683	9	Y						
						768	1	9423	3	Y						
						64	4	2794	9	Y						
						832	1	9831	3	Y						
						62	4	2902	9	Y						
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 2H		RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128 - 18958									
03	17163 X	17163	-0-	-0-	-0-	13672	5	3491	9	Y	3174	3065	0	72	8	135
04	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	582	1	12606	3	Y	3075	3010	0	13	8	187
*05	13516 X	11844	-0-	-1672	-0-	73	4	3383	9	Y	2234	2270	0	3	8	148
*06	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	494	1	8824	3	Y	2964	2930	0	2	8	180
07	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	69	4	2457	9	Y	2991	2924	0			247
08	17205 X	15202	-0-	-2003	-0-	756	1	13860	3	Y	2742	2818	0			171
						76	4	3260	9	Y						
						781	1	13214	3	Y						
						75	4	3290	9	Y						
						769	1	11352	3	Y						
						65	4	3016	9	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 4H		RRCID -> 288482		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
03	13330 X	7892	-0-	-5438	-0-	5747	5	2145	9	Y	1950	1874	0	62 8	85
04	11160 X	7203	-0-	-3957	-0-	547	1	5037	3	Y	1441	1430	0	9 8	87
						34	4	1585	9						
*05	10571 X	9444	-0-	-1127	-0-	454	1	6827	3	Y	1913	1871	0	3 8	126
						59	4	2104	9						
*06	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	437	1	7861	3	Y	2075	2073	0	2 8	126
						53	4	2283	9						
07	17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	755	1	12714	3	Y	3234	3093	0		267
						81	4	3557	9						
*08	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	705	1	10928	3	Y	2786	2879	0		174
						66	4	3065	9						

NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 288715		COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863					
03	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	7234	5	1612	9	Y	1465	1447	0	8 8	62
04	5310 X	4367	-0-	-943	-0-	29	1	2803	3	Y	1360	1376	0	1 8	45
						39	4	1496	9						
*05	7068 X	3938	-0-	-3130	-0-	13	1	2503	3	Y	1251	1251	0		45
						46	4	1376	9						
*06	8310 X	2330	-0-	-5980	-0-	11	1	1315	3	Y	893	909	0		29
						22	4	982	9						
07	8835 X	8049	-0-	-786	-0-	22	1	6627	3	Y	1243	1238	0		34
						33	4	1367	9						
*08	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	16	1	5961	3	Y	1300	1296	0		38
						25	4	1430	9						

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289061		COMPL. DATE 01/29/2020				TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140					
03	28396 X	21406	-0-	-6990	-0-	15512	5	5894	9	Y	5358	5161	0	157 8	235
04	26010 X	25472	-0-	-538	-0-	129	1	18633	3	Y	5946	5971	0	15 8	195
						169	4	6541	9						
*05	26453 X	26453	-0-	-0-	-0-	67	1	19257	3	Y	6272	6240	0	3 8	224
						230	4	6899	9						
*06	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	68	1	17244	3	Y	5482	5525	0	1 8	180
						135	4	6030	9						
07	27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	107	1	20679	3	Y	6041	6055	0		166
						159	4	6645	9						
*08	27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	77	1	19936	3	Y	6327	6310	0		183
						121	4	6960	9						

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289071		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215					
03	10850 X	6407	-0-	-4443	-0-	4816	5	1591	9	Y	1446	1390	0	45 8	65
04	10500 X	7240	-0-	-3260	-0-	669	1	4911	3	Y	1477	1446	0	6 8	90
						35	4	1625	9						
*05	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	616	1	5264	3	Y	1521	1508	0	2 8	101
						47	4	1673	9						
*06	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	502	1	5662	3	Y	1603	1606	0	1 8	97
						41	4	1763	9						
07	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	723	1	4578	3	Y	1391	1373	0		115
						35	4	1530	9						
*08	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	1011	1	7697	3	Y	2052	2039	0		128
						48	4	2257	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		//CONT.// 646827		WELL #:	2H	RRCID ->	289072	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	11265 - 16242
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	13950 X	9007	-0-	-4943	-0-	7177	5	1830 9	Y	1664	1628 0	35 8	74
04	16950 X	10543	-0-	-6407	-0-	685	1	7362 3	Y	2221	2152 0	8 8	135
						53	4	2443 9					
*05	17515 X	7631	-0-	-9884	-0-	617	1	5231 3	Y	1577	1606 0	2 8	104
						48	4	1735 9					
*06	10410 X	9981	-0-	-429	-0-	682	1	6819 3	Y	2203	2172 0	1 8	134
						57	4	2423 9					
07	10757 X	5092	-0-	-5665	-0-	447	1	3519 3	Y	1001	1052 0		83
						25	4	1101 9					
08	10881 X	1689	-0-	-9192	-0-	66	1	1227 3	Y	353	414 0		22
						8	4	388 9					

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	289073	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	11060 - 16066	
03	21235 X	17143	-0-	-4092	-0-	12795	5	4348 9	Y	3953	3851 0	57 8	170
04	20820 X	19826	-0-	-994	-0-	568	1	14498 3	Y	4235	4138 0	10 8	257
						101	4	4659 9					
*05	21514 X	18631	-0-	-2883	-0-	581	1	13609 3	Y	3927	3922 0	2 8	260
						121	4	4320 9					
*06	17130 X	16282	-0-	-848	-0-	400	1	11955 3	Y	3488	3535 0	1 8	212
						90	4	3837 9					
07	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	622	1	13251 3	Y	3770	3670 0		312
						95	4	4147 9					
08	20491 X	17080	-0-	-3411	-0-	626	1	12428 3	Y	3584	3672 0		224
						84	4	3942 9					

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	289074	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	11501 - 16495	
03	9083 X	6787	-0-	-2296	-0-	5327	5	1460 9	Y	1327	1283 0	36 8	59
04	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	670	1	6428 3	Y	1527	1486 0	7 8	93
						36	4	1680 9					
*05	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	582	1	6237 3	Y	1449	1444 0	2 8	96
						44	4	1594 9					
*06	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	530	1	5744 3	Y	1403	1413 0	1 8	85
						36	4	1543 9					
07	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	991	1	6241 3	Y	1529	1488 0		126
						38	4	1682 9					
*08	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	1103	1	8446 3	Y	1813	1826 0		113
						43	4	1994 9					

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289116	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11504	PERF.	11903 - 21888	
03	36208 X	28461	-0-	-7747	-0-	3690	3	17614 5	Y	6506	6299 0	162 8	284
						7157	9						
04	33060 X	29305	-0-	-3755	-0-	144	1	21624 3	Y	6679	6729 0	15 8	219
						190	4	7347 9					
*05	31155 X	27791	-0-	-3364	-0-	68	1	20517 3	Y	6339	6330 0	2 8	226
						233	4	6973 9					
*06	27630 X	23625	-0-	-4005	-0-	65	1	17614 3	Y	5287	5338 0	1 8	174
						130	4	5816 9					
07	28551 X	26186	-0-	-2365	-0-	105	1	19378 3	Y	5951	5961 0		164
						157	4	6546 9					
08	30287 X	28773	-0-	-1514	-0-	77	1	21616 3	Y	6326	6307 0		183
						121	4	6959 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC				//CONT.//	646827												
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA				WELL #:	2H	RRCID ->	289639	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.11258	- 21431			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03		26722 X	22468	-0-	-4254	-0-	17274	5	5194	9	Y	4722	4606	0	64	8	210
04		24060 X	20522	-0-	-3538	-0-	536	1	15200	3	Y	4259	4202	0	8	8	259
							101	4	4685	9							
*05		23901 X	21858	-0-	-2043	-0-	571	1	16484	3	Y	4248	4224	0	2	8	281
							130	4	4673	9							
*06		20916 X	20916	-0-	-0-	-0-	369	1	15813	3	Y	4205	4230	0	1	8	255
							108	4	4626	9							
07		22475 X	19296	-0-	-3179	-0-	606	1	14427	3	Y	3789	3731	0			313
							95	4	4168	9							
*08		18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	618	1	13917	3	Y	3869	3941	0			241
							91	4	4256	9							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				WELL #:	3H	RRCID ->	289672	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.11611	- 21919			
03		34100 X	28194	-0-	-5906	-0-	4614	3	17084	5	Y	5905	5742	0	96	8	260
							6496	9									
04		29760 X	23746	-0-	-6014	-0-	521	1	17459	3	Y	5131	5068	0	11	8	312
							122	4	5644	9							
*05		30752 X	23103	-0-	-7649	-0-	591	1	16689	3	Y	5150	5118	0	3	8	341
							158	4	5665	9							
*06		28440 X	25664	-0-	-2776	-0-	396	1	19305	3	Y	5296	5314	0	1	8	322
							137	4	5826	9							
07		28179 X	23225	-0-	-4954	-0-	646	1	16805	3	Y	5132	5030	0			424
							129	4	5645	9							
08		22413 X	21679	-0-	-734	-0-	677	1	15763	3	Y	4663	4796	0			291
							110	4	5129	9							

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	289997	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL	DEPTH	10670	PERF.11057	- 15220
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-		1554
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		1554
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1555
*06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-		1555
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1555
08	14B	DENY	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-		1555

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	289998	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL	DEPTH	11181	PERF.11415	- 15897			
03		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	6126	3	1684	9	Y	1531	1458	0	61	8	130
*04		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	2	1	5972	3	Y	826	802	0	12	8	142
							13	4	909	9							
*05		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	3	1	6125	3	Y	1061	1043	0	3	8	157
							18	4	1167	9							
*06		205 X	205	-0-	-0-	-0-	163	3	1	4	Y	37	187	0	1	1	6
							41	9									
07		105 X	105	-0-	-0-	-0-	96	3	9	9	Y	8	13	0			1
08		6417 X	5858	-0-	-559	-0-	4	1	4233	3	Y	1436	1262	0	4	8	171
							41	4	1580	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 290017		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11321		-		15196				
03		10921 X	10921	-0-	-0-	6919	3	4002	9	Y	3638	3587	0	37	8	146
*04		10560 X	10560	-0-	-0-	62	1	7187	3	Y	2946	2906	0	7	8	179
						70	4	3241	9							
*05		13982 X	13982	-0-	-0-	64	1	10592	3	Y	2942	2924	0	2	8	195
						90	4	3236	9							
*06		11160 X	3495	-0-	-7665	18	1	2665	3	Y	721	872	0			44
						19	4	793	9							
07		10912 X	77	-0-	-10835	77	3			Y	-0-	44	0			-0-
08		13981 X	258	-0-	-13723	257	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
WELL #: 1H		RRCID -> 290018		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 10619		PERF.10969		-		15464				
03		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELL #: 1H		RRCID -> 290093		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 11671		PERF.12245		-		15976				
03		22202 X	22202	-0-	-0-	20466	3	45	4	Y	1537	140	0	1312	1	344
						1691	9					126	8			
*04		23614 X	23614	-0-	-0-	22095	3	1519	9	Y	1381	950	1	20	8	755
*05		22916 X	22916	-0-	-0-	21420	3	1496	9	Y	1360	1083	1	5	8	1027
*06		20725 X	20725	-0-	-0-	18833	3	348	4	Y	1404	2006	1	2	8	423
						1544	9									
07		19983 X	19983	-0-	-0-	18452	3	112	4	Y	1290	1124	1			589
						1419	9									
08		21452 X	17659	-0-	-3793	16219	3	165	4	Y	1159	1281	1			467
						1275	9									
WELL #: 5H		RRCID -> 291103		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10932		PERF.11082		-		21260				
03		58001 X	32675	-0-	-25326	8461	3	16921	5	N	6630	6327	0	213	8	264
						7293	9									
04		42090 X	32051	-0-	-10039	148	1	24025	3	N	7011	6815	0	35	8	425
						166	4	7712	9							
05		43307 X	32231	-0-	-11076	151	1	24268	3	N	6909	6868	0	9	8	457
						212	4	7600	9							
06		38880 X	31342	-0-	-7538	164	1	23761	3	N	6588	6641	0	4	8	400
						170	4	7247	9							
07		32674 X	27015	-0-	-5659	162	1	20633	3	N	5528	5471	0			457
						139	4	6081	9							
*08		41143 X	41143	-0-	-0-	292	1	30555	3	N	9164	9049	0			572
						216	4	10080	9							
WELL #: 6H		RRCID -> 291104		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11143		PERF.11190		-		21401				
03		53878 X	36769	-0-	-17109	4659	3	22915	5	N	8359	8061	0	165	8	332
						9195	9									
04		47460 X	35069	-0-	-12391	166	1	26084	3	N	7848	7678	0	25	8	477
						186	4	8633	9							
05		47089 X	34963	-0-	-12126	171	1	25957	3	N	7814	7768	0	6	8	517
						240	4	8595	9							
06		34202 X	34202	-0-	-0-	187	1	25558	3	N	7512	7570	0	3	8	456
						194	4	8263	9							
07		36766 X	31700	-0-	-5066	197	1	23940	3	N	6722	6622	0			556
						169	4	7394	9							
08		36766 X	33193	-0-	-3573	258	1	23832	3	N	8102	8153	0			505
						191	4	8912	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINCHESTER 57-10			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID ->	283358	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	10461	-	14679		
03		12462 X	12316	-0-	-146	-0-	11017 1258 9	2	41	4	N	1144	1427	1		215
04		12060 X	11681	-0-	-379	-0-	10423 1201 9	2	57	4	N	1092	1080	1		227
05		16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	14453 2109 9	2	65	4	N	1917	1579	1	1 8	564
06		24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	21539 2847 9	2	52	4	N	2588	2458	1	7 8	687
07		12307 X	10235	-0-	-2072	-0-	9031 1146 9	2	58	4	N	1042	1388	1	3 8	338
08		12462 X	5701	-0-	-6761	-0-	27 685 9	1	4989	2	N	623	524	1	2 8	435
QUINN 6			WELL #:	1H	RRCID ->	283361	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10972	-	14455		
03		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6445 5890 2	2	285	9	N	259	151	1	5 8	251
04		6240 X	6142	-0-	-98	-0-	124 339 4	1	5633	2	N	229	181	1	1 8	298
05		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	44 229 9	1	5281	2	N	228	358	1		168
06		6510 X	5554	-0-	-956	-0-	40 7 4	1	5599	2	N	208	174	1		202
07		6727 X	5859	-0-	-868	-0-	4 25 4	1	6499	2	N	194	159	1		237
*08		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	25 243 9	4	221	175	1	221	175	1		283
TISDALE UNIT 56-8			WELL #:	1H	RRCID ->	283401	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	10500	-	13852		
03		10199 X	7657	-0-	-2542	-0-	956 151 4	1	6192	2	N	325	525	1		342
04		10170 X	9562	-0-	-608	-0-	153 14 4	1	8907	2	N	444	361	1		425
05		10664 X	9102	-0-	-1562	-0-	1004 2 4	1	7710	2	N	351	540	1		236
06		10320 X	8719	-0-	-1601	-0-	177 417 9	1	8125	2	N	379	178	1		437
07		10664 X	6240	-0-	-4424	-0-	884 249 4	1	4832	2	N	250	345	1		342
08		9889 X	8003	-0-	-1886	-0-	176 22 4	1	7449	2	N	324	327	1		339
GREENWICH 57-3142			WELL #:	4H	RRCID ->	283407	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	10457	-	17797		
03		13144 X	5556	-0-	-7588	-0-	125 690 9	1	4741	2	Y	627	727	1		372
04		14130 X	5834	-0-	-8296	-0-	622 18 4	1	4444	2	Y	682	692	1		362
05		14601 X	5106	-0-	-9495	-0-	4194 60 4	1	2	2	Y	773	653	1	5 8	477
06		14130 X	5796	-0-	-8334	-0-	442 81 4	1	4649	2	Y	567	692	1		352
07		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	685 201 4	1	10580	2	Y	2002	1555	1		799
*08		18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	290 148 4	1	15072	2	Y	3094	3486	1	2 8	405

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LIAM STATE 53-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249																
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	72	1			14
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	8	1			6
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	4	1			2
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMIT 5556		WELL #: 1H		RRCID -> 283414		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693						
03	61156 X	61156	-0-	-0-	-0-	60267	2	889	9	N	808	898	1			457
04	58558 X	58558	-0-	-0-	-0-	28	1	57627	2	N	821	887	1	4	8	387
05	58838 X	58838	-0-	-0-	-0-	903	9									
06	57085 X	57085	-0-	-0-	-0-	57946	2	892	9	N	811	704	1	1	8	493
07	57514 X	57514	-0-	-0-	-0-	56212	2	873	9	N	794	701	1	8	8	578
*08	55886 X	55886	-0-	-0-	-0-	56616	2	898	9	N	816	1028	1	3	8	363
						54810	2	1076	9	N	978	857	1	6	8	478

GREENWICH NE 3130		WELL #: B 1H		RRCID -> 283481		COMPL. DATE 01/11/2019				TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369						
03	68417 X	53186	-0-	-15231	-0-	195	1	49825	2	Y	2867	2835	0	1	8	179
04	65730 X	49422	-0-	-16308	-0-	12	4	3154	9							
05	61845 X	53116	-0-	-8729	-0-	46565	2	68	4	Y	2535	2512	0			202
06	54570 X	51569	-0-	-3001	-0-	2789	9									
07	53196 X	48041	-0-	-5155	-0-	50126	2	5	4	Y	2714	2732	0	1	8	183
*08	51652 X	51652	-0-	-0-	-0-	2985	9									
						242	1	48647	2	Y	2430	2474	0	4	8	135
						7	4	2673	9							
						322	1	44537	2	Y	2393	2377	0	1	8	150
						550	4	2632	9							
						48156	2	11	4	Y	3168	3164	0	4	8	150
						3485	9									

SUGARLOAF 74		WELL #: 1H		RRCID -> 283490		COMPL. DATE 05/10/2016				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773						
03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	5171	2	1806	9	N	1642	1582	1	47	8	403
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	5198	2	9	4	N	1590	1610	1	1	8	382
05	6634 X	6125	-0-	-509	-0-	1749	9									
06	6750 X	6182	-0-	-568	-0-	4236	2	183	4	N	1551	1558	1	5	8	370
07	7192 X	6449	-0-	-743	-0-	1706	9									
08	7192 X	5724	-0-	-1468	-0-	80	1	4509	2	N	1403	1537	1	2	8	234
						50	4	1543	9							
						86	1	4727	2	N	1466	1364	1			336
						23	4	1613	9							
						27	1	4133	2	N	1391	1386	1	1	8	340
						34	4	1530	9							

TRIANGLE 75		WELL #: 2H		RRCID -> 283491		COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280						
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	13	1	5352	2	N	715	715	1			428
04	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	25	4	787	9							
05	5456 X	3487	-0-	-1969	-0-	16	1	4860	2	N	827	902	1			353
06	5970 X	3175	-0-	-2795	-0-	8	4	910	9							
07	6169 X	2947	-0-	-3222	-0-	2	1	2862	2	N	544	689	1			208
08	6169 X	3517	-0-	-2652	-0-	25	4	598	9							
						2640	2	535	9	N	486	345	1			349
						13	1	2482	2	N	411	345	1			415
						452	9									
						2905	2	612	9	N	556	674	1			297

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA 4441		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370																
03	37479 X	5121	-0-	-32358	-0-	1	1	3841	2	N	1163	359	1			964
04	34110 X	30083	-0-	-4027	-0-	1279	9	24234	2	N	5317	5541	1	2	8	738
05	35247 X	26322	-0-	-8925	-0-	21910	2	4412	9	N	4011	4217	1	3	8	529
06	32700 X	24617	-0-	-8083	-0-	20910	2	3707	9	N	3370	3119	1	8	8	772
07	31093 X	24728	-0-	-6365	-0-	21243	2	3485	9	N	3168	3436	1	3	8	501
08	31093 X	24361	-0-	-6732	-0-	21063	2	3298	9	N	2998	2784	1	6	8	709

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104																
03	7378 X	2956	-0-	-4422	-0-	2598	2	358	9	N	325					471
04	7140 X	2428	-0-	-4712	-0-	1953	2	475	9	N	432	724	1			179
05	7378 X	2074	-0-	-5304	-0-	1797	2	277	9	N	252					431
06	6090 X	3265	-0-	-2825	-0-	2783	2	482	9	N	438	683	1			186
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3261	2	506	9	N	460	178	1			468
*08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3118	2	635	9	N	577	690	1			355

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924																
03	80011 X	56644	-0-	-23367	-0-	1320	1	52415	2	Y	2425	2424	0	1	8	173
						241	4	2668	9							
04	76860 X	55755	-0-	-21105	-0-	314	1	52806	2	Y	2293	2214	0			252
						113	4	2522	9							
05	69223 X	58446	-0-	-10777	-0-	416	1	55512	2	Y	2289	2394	0	1	8	146
						2518	9									
06	58380 X	56471	-0-	-1909	-0-	343	1	53722	2	Y	2171	2045	0	5	8	267
						18	4	2388	9							
07	60326 X	55518	-0-	-4808	-0-	365	1	52652	2	Y	2195	2316	0	3	8	143
						86	4	2415	9							
08	56079 X	50924	-0-	-5155	-0-	317	1	48198	2	Y	2183	2077	0	5	8	244
						8	4	2401	9							

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926																
03	21328 X	17380	-0-	-3948	-0-	4	1	15527	2	Y	1126	1163	1	1	8	740
						610	4	1239	9							
04	20640 X	18384	-0-	-2256	-0-	16844	2	293	4	Y	1134	1327	1			547
						1247	9									
05	21638 X	17589	-0-	-4049	-0-	16366	2	5	4	Y	1107	1224	1			430
						1218	9									
06	20940 X	15972	-0-	-4968	-0-	220	1	14639	2	Y	1012	900	1			542
						1113	9									
07	21638 X	15422	-0-	-6216	-0-	81	1	13843	2	Y	979	1141	1			380
						421	4	1077	9							
08	19003 X	15772	-0-	-3231	-0-	7	1	14261	2	Y	1202	1107	1	1	8	474
						182	4	1322	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	54269 X	54269	-0-	-0-	-0-	200 2847	1 9	51222	2 Y	2588	2553 0 1 8 162
04	55110 X	53280	-0-	-1830	-0-	50531	2	2749	9 Y	2499	2462 0 199
05	56947 X	55380	-0-	-1567	-0-	52511	2	2869	9 Y	2608	2631 0 1 8 175
06	55110 X	52756	-0-	-2354	-0-	248 2575	1 9	49933	2 Y	2341	2381 0 5 8 130
07	56327 X	53532	-0-	-2795	-0-	365 2646	1 9	50521	2 Y	2405	2381 0 3 8 151
08	52266 X	51824	-0-	-442	-0-	49082 2709	2 9	33	4 Y	2463	2493 0 5 8 116

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

03	66898 X	53006	-0-	-13892	-0-	199 1931	1 9	50876	2 Y	1755	1736 0 1 8 110
04	51330 X	48028	-0-	-3302	-0-	46213 1814	2 9	1	4 Y	1649	1627 0 132
05	53041 X	47923	-0-	-5118	-0-	46060	2	1863	9 Y	1694	1711 0 1 8 114
06	51330 X	42737	-0-	-8593	-0-	203 1763	1 9	40771	2 Y	1603	1623 0 5 8 89
07	53010 X	47324	-0-	-5686	-0-	326 1869	1 9	45129	2 Y	1699	1679 0 3 8 106
*08	45789 X	45789	-0-	-0-	-0-	43890 1863	2 9	36	4 Y	1694	1715 0 5 8 80

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

03	21359 X	13875	-0-	-7484	-0-	1 20	1 4	12172	2 N	1529	1605 1 3 8 488
04	20340 X	11407	-0-	-8933	-0-	63 4	1 4	10049	2 N	1174	1069 1 593
05	20398 X	7392	-0-	-13006	-0-	6067 1323	2 9	2	4 N	1203	1378 1 418
06	13440 X	7907	-0-	-5533	-0-	120 3	1 4	6472	2 N	1193	1193 1 8 8 410
07	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	1 6	1 4	8658	2 N	1611	1338 1 3 8 680
*08	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	46 2	1 4	8200	2 N	1491	1739 1 5 8 427

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

03	21607 X	18361	-0-	-3246	-0-	105 22	1 4	16223	2 Y	1828	1747 1 1 8 642
04	20790 X	18736	-0-	-2054	-0-	1195 93	1 4	16179	2 Y	1154	1537 1 259
05	21359 X	19629	-0-	-1730	-0-	73 4	1 4	18092	2 Y	1327	1244 1 342
06	20670 X	14656	-0-	-6014	-0-	13260 1395	2 9	1	4 Y	1268	1236 1 374
07	21359 X	15741	-0-	-5618	-0-	83 81	1 4	13857	2 Y	1564	1558 1 380
*08	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	12 5	1 4	19180	2 Y	1941	1781 1 1 8 539

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 4546 1U		//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: A 1H		RRCID -> 284741	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10575	- 20697							
03	41695 X	33050	-0-	-8645	-0-	166 2980	1 9	29904	2	Y	2709	2593	0	1 8	283
04	42026 X	42026	-0-	-0-	-0-	38917 3108	2 9	1	4	Y	2825	2812	0	2 8	294
05	39060 X	38342	-0-	-718	-0-	35266	2	3076	9	Y	2796	2830	0	1 8	259
06	37800 X	34819	-0-	-2981	-0-	103 2732	1 9	31984	2	Y	2484	2534	0	5 8	204
07	41695 X	33458	-0-	-8237	-0-	30245	2	3213	9	Y	2921	2818	0	3 8	304
08	35247 X	34312	-0-	-935	-0-	80 3009	1 9	31223	2	Y	2735	2664	0	5 8	370

JEAN 38		WELL #: B 1H		RRCID -> 284758	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11053	PERF.11309	- 15964							
03	27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	26157 1681	2 9	4	4	Y	1528	1234	1	17 8	681
04	25245 X	25245	-0-	-0-	-0-	24 10	1 4	23569	2	Y	1493	1726	1	1 8	447
05	26028 X	26028	-0-	-0-	-0-	24303 1709	2 9	16	4	Y	1554	1738	1		263
06	24840 X	23444	-0-	-1396	-0-	1 16	1 4	21947	2	Y	1345	1305	1	2 8	301
07	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	2 10	1 4	27414	2	Y	1013	873	1		441
*08	26212 X	26212	-0-	-0-	-0-	105 5	1 4	24536	2	Y	1424	1518	1	4 8	343

HELBING STATE 56-5		WELL #: 1H		RRCID -> 284806	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL DEPTH 10237	PERF.10354	- 15181							
03	23746 X	20394	-0-	-3352	-0-	19211 828	2 9	355	4	Y	753	622	1		404
04	23580 X	22383	-0-	-1197	-0-	21316 915	2 9	152	4	Y	832	846	1		390
05	24366 X	23549	-0-	-817	-0-	22557	2	992	9	Y	902	902	1		390
06	26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	164 1047	1 9	25167	2	Y	952	838	1	3 8	501
07	27150 X	27150	-0-	-0-	-0-	182 570	1 4	25285	2	Y	1012	1113	1		400
*08	33207 X	33207	-0-	-0-	-0-	31786 1420	2 9	1	4	Y	1291	1145	1	1 8	545

BLUE LAKES 5556		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10017	PERF.10694	- 20589							
03	35836 X	28332	-0-	-7504	-0-	147 1675	1 9	26510	2	Y	1523	1456	0		159
04	34680 X	30488	-0-	-4192	-0-	28353	2	2135	9	Y	1941	1896	0	2 8	202
05	33046 X	29861	-0-	-3185	-0-	28224	2	1637	9	Y	1488	1551	0	1 8	138
06	31980 X	28204	-0-	-3776	-0-	87 1363	1 9	26754	2	Y	1239	1270	0	5 8	102
07	32364 X	30841	-0-	-1523	-0-	29182	2	1659	9	Y	1508	1450	0	3 8	157
08	29698 X	28808	-0-	-890	-0-	70 1481	1 9	27257	2	Y	1346	1316	0	5 8	182

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: A 1H		RRCID -> 284925		COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6758 X	161	-0-	-6597	-0-	36	2	18	4	Y	97	93	0		6
04	4590 X	626	-0-	-3964	-0-	107	9	114	9	Y	104	102	0		8
05	3906 X	95	-0-	-3811	-0-	512	2	80	9	Y	73	76	0		5
06	3150 X	133	-0-	-3017	-0-	15	2	78	9	Y	71	72	0		4
07	651 X	285	-0-	-366	-0-	55	2	136	2	Y	126	122	0		8
08	651 X	475	-0-	-176	-0-	1	1	139	9						
						9	4	53	4	Y	125	127	0		6
						284	2	138	9						
						138	9								
GORDON 30		WELL #: B 1H		RRCID -> 284927		COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032					
03	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	21513	2	1804	9	Y	1640	1614	1	17 8	645
04	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	21	1	20658	2	Y	1483	1678	1	2 8	448
05	22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	1631	9		4	Y	1418	1635	1	3 8	228
06	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	21182	2	1	4	Y	1418	1635	1	3 8	228
07	18972 X	16915	-0-	-2057	-0-	1560	9	19204	2	Y	1373	1304	1	5 8	292
08	20956 X	18934	-0-	-2022	-0-	1	1	1510	9						
						1	4	14898	2	Y	1832	1560	1	3 8	561
						1	4	2015	9						
						74	1	17345	2	Y	1365	1568	1	2 8	356
						13	4	1502	9						
ELKHEAD 4144		WELL #: A 2H		RRCID -> 285032		COMPL. DATE 04/18/2018				TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543					
03	40920 X	6747	-0-	-34173	-0-	5	1	5105	2	Y	1488	1287	0		333
04	39600 X	24951	-0-	-14649	-0-	1637	9	19324	2	Y	4863	4998	0	4 8	194
05	40920 X	21527	-0-	-19393	-0-	278	1	17405	2	Y	3581	3540	0	1 8	234
06	39600 X	21663	-0-	-17937	-0-	5349	9	3939	9						
07	38006 X	24810	-0-	-13196	-0-	179	1	17933	2	Y	3372	3303	0	6 8	297
*08	27487 X	27487	-0-	-0-	-0-	4	4	3709	9						
						21	1	20865	2	Y	3564	3619	0	3 8	239
						3920	9	4044	9	Y	3676	3698	0	5 8	212
						23443	2								
KENOSHA 4441		WELL #: B 2H		RRCID -> 285122		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837					
03	37076 X	3160	-0-	-33916	-0-	2	1	2291	2	Y	788	695	0		176
04	35880 X	18592	-0-	-17288	-0-	867	9	13905	2	Y	4079	4088	0	5 8	162
05	34410 X	14067	-0-	-20343	-0-	200	1	10934	2	Y	2739	2719	0	3 8	179
06	29910 X	13359	-0-	-16551	-0-	4487	9	3013	9						
07	24149 X	15108	-0-	-9041	-0-	113	1	10566	2	Y	2526	2474	1	9 8	222
08	19220 X	16388	-0-	-2832	-0-	7	4	2779	9						
						12	1	12253	2	Y	2582	2628	0	3 8	173
						2	4	2840	9						
						15	1	13452	2	Y	2669	2682	0	6 8	154

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GAVSTER STATE 32A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 285273	COMPL. DATE 05/16/2018	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10768							- 15177		
03		24411 X	24411	-0-	-0-	21984	2	2427	9	Y	2206	1857	1	14	8	596
04		23636 X	23636	-0-	-0-	19	1	21271	2	Y	2133	2389	1	1	8	339
						2346	9									
05		24025 X	23795	-0-	-230	17	1	21502	2	Y	2069	1972	1	1	8	435
						2276	9									
06		23250 X	21142	-0-	-2108	19254	2	1888	9	Y	1716	1839	1	5	8	307
07		24025 X	21550	-0-	-2475	19725	2	6	4	Y	1654	1542	1	1	8	418
						1819	9									
08		21793 X	20081	-0-	-1712	18017	2	1	4	Y	1875	2124	1	2	8	167
						2063	9									
		SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: B 2H		RRCID -> 285353	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL DEPTH 9989	PERF.10181					- 14781		
03		21328 X	16358	-0-	-4970	98	1	15120	2	Y	1035	1053	1	2	8	352
						1	4	1139	9							
04		20490 X	16570	-0-	-3920	1043	1	14132	2	Y	1267	1307	1			312
						1	4	1394	9							
05		24614 X	15959	-0-	-8655	59	1	14633	2	Y	1152	1227	1	1	8	236
						1267	9									
06		23820 X	17411	-0-	-6409	16379	2	1032	9	Y	938	901	1	4	8	269
07		24614 X	16368	-0-	-8246	91	1	15277	2	Y	894	920	1			243
						17	4	983	9							
*08		17258 X	17258	-0-	-0-	10	1	16226	2	Y	926	964	1	2	8	203
						3	4	1019	9							
		SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 285452	COMPL. DATE 10/18/2018	TOTAL DEPTH 9810	PERF.10126					- 14739		
03		27869 X	27780	-0-	-89	167	1	25746	2	Y	1638	1678	1	1	8	561
						65	4	1802	9							
04		28830 X	28830	-0-	-0-	1841	1	24930	2	Y	1850	1968	1			443
						24	4	2035	9							
05		28282 X	28282	-0-	-0-	106	1	26324	2	Y	1681	1774	1	1	8	349
						3	4	1849	9							
06		27499 X	27499	-0-	-0-	25849	2	1650	9	Y	1500	1392	1	5	8	452
07		28321 X	28321	-0-	-0-	158	1	26455	2	Y	1520	1561	1			411
						36	4	1672	9							
*08		29338 X	29338	-0-	-0-	18	1	27612	2	Y	1550	1629	1	2	8	330
						3	4	1705	9							
		LIAM STATE 53-12		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH 10201	PERF.10374					- 20381		
03		128774 X	43742	-0-	-85032	820	1	42175	2	Y	679	835	1	3	8	307
						747	9									
04		88710 X	50972	-0-	-37738	50407	2	565	9	Y	514	351	1			470
05		91667 X	55987	-0-	-35680	55455	2	532	9	Y	484	532	1	4	8	418
06		88710 X	56338	-0-	-32372	117	1	55713	2	Y	462	353	1	17	8	510
						508	9									
07		61785 X	61785	-0-	-0-	241	1	60380	2	Y	446	511	1	7	8	438
						673	4	491	9							
*08		66339 X	66339	-0-	-0-	65893	2	446	9	Y	405	500	1	15	8	328

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #:	B 1H	RRCID ->	286029	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10473	- 18418
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	63830 X	63830	-0-	-0-	-0-	2179 1	58270 2	Y	2895	3062 0	1 8	158	
						196 4	3185 9						
04	64243 X	64243	-0-	-0-	-0-	2498 1	58630 2	Y	2778	2689 0		247	
						59 4	3056 9						
05	62883 X	62883	-0-	-0-	-0-	2461 1	57396 2	Y	2751	2672 0	1 8	325	
						3026 9							
06	56850 X	56496	-0-	-354	-0-	1797 1	52114 2	Y	2303	2472 0	5 8	151	
						52 4	2533 9						
07	58745 X	55385	-0-	-3360	-0-	1683 1	50835 2	Y	2498	2493 0	1 8	155	
						119 4	2748 9						
08	62806 X	52441	-0-	-10365	-0-	648 1	49082 2	Y	2419	2373 0	4 8	197	
						50 4	2661 9						

YELLOW JACKET 1716			WELL #:	A 2H	RRCID ->	286336	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	9883	PERF.	10007	- 17970
03	43121 X	43121	-0-	-0-	-0-	1009 1	36452 2	Y	4588	4504 0	2 8	327	
						613 4	5047 9						
04	39690 X	35385	-0-	-4305	-0-	202 1	29654 2	Y	4069	3948 0		448	
						1053 4	4476 9						
05	41013 X	36194	-0-	-4819	-0-	275 1	31166 2	Y	4321	4487 0	7 8	275	
						4753 9							
06	39690 X	34847	-0-	-4843	-0-	235 1	30141 2	Y	3986	3762 0	8 8	491	
						86 4	4385 9						
07	41013 X	37568	-0-	-3445	-0-	257 1	32316 2	Y	4134	4353 0	3 8	269	
						448 4	4547 9						
*08	39025 X	39025	-0-	-0-	-0-	251 1	33833 2	Y	4052	3861 0	7 8	453	
						484 4	4457 9						

YULE 56			WELL #:	A 1H	RRCID ->	286389	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	10974	- 15591
03	21700 X	17077	-0-	-4623	-0-	77 1	15880 2	N	782	721 1	6 8	437	
						260 4	860 9						
04	21000 X	18028	-0-	-2972	-0-	17151 2	18 4	N	781	897 1	1 8	320	
						859 9							
05	18414 X	17645	-0-	-769	-0-	65 1	16711 2	N	780	713 1		387	
						11 4	858 9						
06	17820 X	16465	-0-	-1355	-0-	15626 2	3 4	N	760	870 1		277	
						836 9							
07	18631 X	218	-0-	-18413	-0-	2 4	216 9	N	196	177 1		296	
08	18631 X	106	-0-	-18525	-0-	39 4	67 9	N	61	172 1		185	

HORNET STATE 0607 2U			WELL #:	B 2H	RRCID ->	286418	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10078	PERF.	10481	- 20507
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	18 1	600 4	Y	3	3 0		-0-	
						3 9							
04	3000 N	16246	-0-	13246	13246	294 1	14199 2	Y	428	381 0		47	
						1282 4	471 9						
05	3100 N	21628	-0-	18528	31774	385 1	20399 2	Y	709	706 0	5 8	45	
						64 4	780 9						
06	3000 N	25990	-0-	22990	54764	340 1	24553 2	Y	921	833 0	22 8	111	
						84 4	1013 9						
07	83338 X	28574	-0-	-54764	-0-	349 1	26577 2	Y	947	988 0	9 8	61	
						606 4	1042 9						
*08	34947 X	34947	-0-	-0-	-0-	366 1	32205 2	Y	1173	1086 0	19 8	129	
						1086 4	1290 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: A 2H		RRCID -> 286443	COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9936	PERF.10090 - 18097					
03	44823 X	44823	-0-	-0-	-0-	1684	1	35551	2	Y	6576	6216	0	2	8	359
04	39510 X	23497	-0-	-16013	-0-	354	4	7234	9	Y	3154	3233	0			280
05	37386 X	442	-0-	-36944	-0-	1132	1	18799	2	Y	2	282	0			-0-
06	40890 X	31367	-0-	-9523	-0-	97	4	3469	9	Y	4515	4211	0	8	8	296
07	42253 X	32917	-0-	-9336	-0-	424	1	13	2	Y	4373	4394	0	3	8	272
*08	35748 X	35748	-0-	-0-	-0-	1155	1	25155	2	Y	4501	4398	0	9	8	366
						90	4	4967	9							
						1217	1	26778	2	Y						
						112	4	4810	9							
						515	1	30188	2	Y						
						94	4	4951	9							
ARGENTINE STATE 7170 5U			WELL #: S 5H		RRCID -> 286449	COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281	PERF.10997 - 21223					
03	17247 X	17247	-0-	-0-	-0-	4340	1	8613	2	Y	3904	3848	0	1	8	78
04	15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	4294	9			Y	3540	3495	0	2	8	121
05	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	4244	1	7768	2	Y	3462	3472	0	1	8	110
06	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	3894	9			Y	3233	3221	0	5	8	117
07	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	3519	1	10432	2	Y	3357	3374	0	3	8	97
*08	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	3808	9			Y	3408	3394	0	5	8	106
						3147	1	10232	2	Y						
						11	4	3556	9							
						3430	1	10281	2	Y						
						3693	9									
						1781	1	11117	2	Y						
						1	4	3749	9							
ARGENTINE STATE 7170 4U			WELL #: B 4H		RRCID -> 286527	COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10931	PERF.11612 - 21838					
03	25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	4035	1	15971	2	Y	5020	4874	0	55	8	99
04	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	4	4	5522	9	Y	4511	4450	0	5	8	155
05	31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	4496	1	15831	2	Y	4734	4735	0	3	8	151
06	30458 X	30458	-0-	-0-	-0-	4962	9			Y	4698	4668	0	11	8	170
07	31529 X	31529	-0-	-0-	-0-	4166	1	21766	2	Y	4920	4948	0			142
*08	28240 X	28240	-0-	-0-	-0-	3	4	5207	9	Y	4861	4842	0	10	8	151
						3821	1	21460	2	Y						
						9	4	5168	9							
						4508	1	21609	2	Y						
						5412	9									
						2219	1	20673	2	Y						
						1	4	5347	9							
DONALDSON 4-54			WELL #: U 34H		RRCID -> 286595	COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183	PERF.10680 - 15516					
03	26815 X	24376	-0-	-2439	-0-	23315	2	2	4	N	963	1104	0			298
04	25770 X	24038	-0-	-1732	-0-	1059	9			N	1029	958	0	1	8	368
05	26071 X	24007	-0-	-2064	-0-	9	1	22582	2	N	957	1037	0	1	8	287
06	25230 X	22403	-0-	-2827	-0-	315	4	1132	9	N	910	793	0	5	8	399
07	24831 X	23154	-0-	-1677	-0-	2	1	22920	2	N	932	874	0	3	8	454
08	24831 X	22170	-0-	-2661	-0-	32	4	1053	9	N	878	964	0	2	8	366
						21400	2	2	4	N						
						1001	9									
						22129	2	1025	9	N						
						21204	2	966	9	N						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	20584 X	5563	-0-	-15021	-0-	1351	1	3559	2	Y	593	601	0			12
							1	652	9							
04	19920 X	1619	-0-	-18301	-0-	1300	1	191	2	Y	116	121	0	3	8	4
							1									
05	20584 X	10967	-0-	-9617	-0-	3540	1	5598	2	Y	1663	1611	0	3	8	53
							1									
06	19920 X	17601	-0-	-2319	-0-	4862	1	10512	2	Y	2020	1991	0	9	8	73
							5	2222	9							
07	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	4779	1	15687	2	Y	2398	2399	0	3	8	69
							1	2638	9							
*08	29553 X	29553	-0-	-0-	-0-	2662	1	23815	2	Y	2787	2761	0	9	8	86
							10	3066	9							

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

03	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	1263	1	4480	2	Y	1475	1478	0			9
							4	1623	9							
04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	1341	1	3025	2	Y	1194	1184	0			19
							4	1313	9							
05	3193 X	1920	-0-	-1273	-0-	828	1	531	2	Y	510	522	0			7
							9									
06	7230 X	2278	-0-	-4952	-0-	1001	1	408	2	Y	743	740	0			10
							4	817	9							
07	7471 X	1566	-0-	-5905	-0-	859	1	345	2	Y	295	300	0			5
							4	325	9							
08	5177 X	1072	-0-	-4105	-0-	762	1	56	2	Y	231	233	0			3
							9									

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

03	2635 X	2595	-0-	-40	-0-	27	1	1904	2	N	602	717	1			330
							4	662	9							
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	137	1	1633	2	N	514	525	1			319
							4	565	9							
05	2666 X	1576	-0-	-1090	-0-	41	1	1128	2	N	350	311	1			358
							4	385	9							
06	2580 X	1787	-0-	-793	-0-	1284	2	2	4	N	455	517	1			296
							9									
07	2666 X	1499	-0-	-1167	-0-	957	2	2	4	N	491	336	1			451
							9									
08	2604 X	1173	-0-	-1431	-0-	11	1	679	2	N	438	523	1			366
							4	482	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10454			PERF.11290 - 21809		
03	21762 X	5144	-0-	-16618	-0-	1198 756	1 9	3190	2	Y	687	689	0		14
04	21060 X	5869	-0-	-15191	-0-	2537 14	1 4	2999	2	Y	290	290	0	4 8	10
05	21762 X	12724	-0-	-9038	-0-	3692 2710	1 9	6322	2	Y	2464	2395	0	1 8	78
06	19680 X	15929	-0-	-3751	-0-	3757 5	1 4	9416	2	Y	2501	2483	1	6 8	90
07	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	4053 2673	1 9	14463	2	Y	2430	2447	0	3 8	70
*08	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	1726 13	1 4	11587	2	Y	1970	1974	0	5 8	61
		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10884			PERF.11395 - 16164		
03	5394 X	4812	-0-	-582	-0-	1202 98	1 4	2551	2	Y	874	880	0		5
04	6960 X	3724	-0-	-3236	-0-	1392 16	1 4	1371	2	Y	859	849	0	1 8	14
05	7192 X	6962	-0-	-230	-0-	1612 1350	1 9	4000	2	Y	1227	1225	0		16
06	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	1687 83	1 4	4912	2	Y	1299	1296	0	1 8	18
07	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	1721 64	1 4	5480	2	Y	1382	1378	0		22
*08	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	2037 1	1 4	5576	2	Y	1374	1377	0	1 8	18
		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10689			PERF.11357 - 18995		
03	23006 X	23006	-0-	-0-	-0-	5506 13	1 4	14339	2	Y	2862	2822	0		57
04	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	4247 1	1 4	7257	2	Y	2395	2369	0	1 8	82
05	14043 X	13834	-0-	-209	-0-	3267 2562	1 9	8005	2	Y	2329	2336	0	1 8	74
06	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	3113 50	1 4	9937	2	Y	2264	2251	1	5 8	82
07	24083 X	24083	-0-	-0-	-0-	4462 82	1 4	16782	2	Y	2506	2513	0	3 8	72
08	16151 X	13980	-0-	-2171	-0-	1730 46	1 4	9830	2	Y	2158	2158	0	5 8	67
		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10419			PERF.10710 - 21133		
03	59985 X	57178	-0-	-2807	-0-	119 293	1 4	48939	2	Y	7115	6970	0	1 8	367
04	58050 X	47650	-0-	-10400	-0-	100 68	1 4	41017	2	Y	5877	5988	0	2 8	254
05	59985 X	43047	-0-	-16938	-0-	120 9	1 4	37802	2	Y	4651	4655	0	1 8	249
06	58050 X	42719	-0-	-15331	-0-	92 59	1 4	37526	2	Y	4584	4640	0	7 8	186
07	57381 X	44882	-0-	-12499	-0-	271 101	1 4	39469	2	Y	4583	4576	0	3 8	190
08	43710 X	43550	-0-	-160	-0-	70 5	1 4	38584	2	Y	4446	4469	0	5 8	162

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	33852 X	16851	-0-	-17001	-0-	55 1	14397 2	2299 9	2	Y	2090	2121 0	1 8	8	108	
04	32760 X	18357	-0-	-14403	-0-	100 4	50 1	2299 9	2	Y	2487	2485 0	3 8	8	107	
05	33852 X	21795	-0-	-12057	-0-	36 4	50 1	2736 9	2	Y	2799	2755 0	1 8	8	150	
06	31080 X	21203	-0-	-9877	-0-	77 1	6 4	18633 2	2	Y	2745	2777 0	7 8	8	111	
07	30132 X	21384	-0-	-8748	-0-	57 1	33 4	18093 2	2	Y	2648	2646 0	3 8	8	110	
*08	23631 X	23631	-0-	-0-	-0-	132 1	60 4	18279 2	2	Y	2743	2748 0	5 8	8	100	
						44 1	3 4	20567 2	2	Y						
						3 4		3017 9	9							
ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430						
03	37210 X	37210	-0-	-0-	-0-	91 1	216 4	33038 2	2	Y	3514	3465 0			181	
04	33953 X	33953	-0-	-0-	-0-	77 1	53 4	3865 9	2	Y	3358	3392 0	2 8	8	145	
05	29108 X	29108	-0-	-0-	-0-	93 1	93 1	30129 2	2	Y	2920	2908 0	1 8	8	156	
06	27360 X	24519	-0-	-2841	-0-	7 4	7 4	3694 9	2	Y	2419	2472 0	5 8	8	98	
07	28272 X	23409	-0-	-4863	-0-	62 1	44 4	25796 2	2	Y	2203	2209 0	1 8	8	91	
08	29853 X	24851	-0-	-5002	-0-	149 1	108 4	3212 9	2	Y	2300	2302 0	5 8	8	84	
						48 1	3 4	20729 2	2	Y						
						108 4		2423 9	9							
						48 1		22270 2	2	Y						
						3 4		2530 9	9							
ELKHEAD 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743						
03	45632 X	10470	-0-	-35162	-0-	40 1	55 4	9089 2	2	Y	1169	1309 0	1 8	8	60	
04	44160 X	8806	-0-	-35354	-0-	38 1	25 4	1286 9	2	Y	1146	1153 0	4 8	8	49	
05	45632 X	9328	-0-	-36304	-0-	37 1	37 1	7482 2	2	Y	1240	1222 0	1 8	8	66	
06	44160 X	22648	-0-	-21512	-0-	1 4	54 1	1261 9	2	Y	1240	1222 0	1 8	8	66	
07	43896 X	24781	-0-	-19115	-0-	31 4	54 1	7926 2	2	Y	2526	2476 0	14 8	8	102	
*08	33072 X	33072	-0-	-0-	-0-	153 1	48 4	1364 9	2	Y	2759	2744 0	3 8	8	114	
						48 4	55 1	19784 2	2	Y	3247	3231 0	12 8	8	118	
						55 1	3 4	21545 2	2	Y						
						3 4		3035 9	9							
								29442 2	2	Y						
								3572 9	9							
ELKHEAD 4144		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244						
03	51057 X	1896	-0-	-49161	-0-	7 1	23 4	1202 2	2	Y	604	609 0			31	
04	49410 X	2193	-0-	-47217	-0-	9 1	4 4	664 9	2	Y	764	762 0			33	
05	49600 X	13387	-0-	-36213	-0-	42 1	1 4	1340 2	2	Y	2039	1962 0	1 8	8	109	
06	48000 X	19683	-0-	-28317	-0-	52 1	34 4	840 9	2	Y	2564	2564 0	5 8	8	104	
07	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	123 1	76 4	11101 2	2	Y	2503	2502 0	1 8	8	104	
*08	23541 X	23541	-0-	-0-	-0-	45 1	4 4	2243 9	2	Y	2578	2584 0	4 8	8	94	
						45 1		16777 2	2	Y						
						4 4		2820 9	9							
								16795 2	2	Y						
								2753 9	9							
								20656 2	2	Y						
								2836 9	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 10234		PERF.10469		-		20539				
03		32829 X	24176	-0-	-8653	-0-	51 1	17696 2	Y	5714	5463 0	2 8	295			
							144 4	6285 9								
04		31770 X	16853	-0-	-14917	-0-	45 1	12807 2	Y	3609	3744 0	4 8	156			
							31 4	3970 9								
05		32829 X	14514	-0-	-18315	-0-	54 1	11110 2	Y	3042	3033 0	2 8	163			
							4 4	3346 9								
06		31770 X	13263	-0-	-18507	-0-	36 1	10186 2	Y	2746	2791 0	7 8	111			
							20 4	3021 9								
07		24180 X	13088	-0-	-11092	-0-	77 1	10102 2	Y	2596	2596 0	3 8	108			
							53 4	2856 9								
08		13950 X	13668	-0-	-282	-0-	26 1	10744 2	Y	2633	2640 0	5 8	96			
							2 4	2896 9								

		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 10485		PERF.10427		-		17662				
03		20994 X	20994	-0-	-0-	-0-	178 1	17831 2	Y	2162	2120 0		118			
							607 4	2378 9								
04		18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	110 1	16347 2	Y	2086	2102 0	1 8	101			
							6 4	2295 9								
05		18321 X	14611	-0-	-3710	-0-	356 1	11828 2	Y	1991	1996 0	1 8	95			
							237 4	2190 9								
06		20310 X	13823	-0-	-6487	-0-	565 1	10926 2	Y	1822	1818 0	3 8	96			
							328 4	2004 9								
07		20987 X	14694	-0-	-6293	-0-	400 1	12225 2	Y	1838	1856 0		78			
							47 4	2022 9								
08		14167 X	6312	-0-	-7855	-0-	37 1	4634 2	Y	1487	1508 0		57			
							5 4	1636 9								

		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 10159		PERF.10196		-		17559				
03		54839 X	39104	-0-	-15735	-0-	466 1	32793 2	Y	5291	5322 0	2 8	233			
							25 4	5820 9								
04		53070 X	28384	-0-	-24686	-0-	411 1	23595 2	Y	3827	3806 0	4 8	250			
							168 4	4210 9								
05		54839 X	25473	-0-	-29366	-0-	910 1	20977 2	Y	3247	3278 0	3 8	216			
							14 4	3572 9								
06		37830 X	25902	-0-	-11928	-0-	1122 1	21118 2	Y	3328	3210 0	9 8	325			
							1 4	3661 9								
07		39091 X	11845	-0-	-27246	-0-	425 1	9919 2	Y	1364	1596 0	1 8	92			
							1 4	1500 9								
08		21948 X	6128	-0-	-15820	-0-	225 1	4756 2	Y	1041	1047 0	5 8	81			
							2 4	1145 9								

		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 10617		PERF.10520		-		17916				
03		49011 X	25621	-0-	-23390	-0-	105 1	22376 2	Y	2315	2314 0	1 8	126			
							593 4	2547 9								
04		56520 X	7833	-0-	-48687	-0-	54 1	6695 2	Y	981	1059 0	1 8	47			
							5 4	1079 9								
05		58404 X	12530	-0-	-45874	-0-	323 1	10217 2	Y	1608	1575 0	3 8	77			
							221 4	1769 9								
06		56520 X	13510	-0-	-43010	-0-	552 1	10944 2	Y	1611	1598 0	5 8	85			
							242 4	1772 9								
07		46717 X	14443	-0-	-32274	-0-	386 1	12192 2	Y	1658	1672 0		71			
							41 4	1824 9								
*08		13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	50 1	11966 2	Y	1574	1584 0	1 8	60			
							5 4	1731 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832												
TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	35278 X	18171	-0-	-17107	-0-	167	1 14995	2 2404	Y	2185	2145	0		119
04	34140 X	16448	-0-	-17692	-0-	605	4 14341	9 1998	Y	1816	1846	0	1 8	88
05	35278 X	17881	-0-	-17397	-0-	104	1 15230	2 2061	Y	1874	1872	0		90
06	17580 X	17149	-0-	-431	-0-	394	1 14213	2 2013	Y	1830	1823	0		97
07	18166 X	15943	-0-	-2223	-0-	196	4 13542	2 1938	Y	1762	1784	0		75
08	16616 X	16222	-0-	-394	-0-	418	1 14418	2 1746	Y	1587	1602	0		60
						5	4							

BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 03/24/2021		TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	29931	-0-	29931	29931	288	1 21907	2 7477	Y	6797	6698	0	3 8	96
08	14B2 EXT	107210	-0-	107210	137141	259	4 90676	9 16438	Y	14944	14866	0	19 8	155
						93	4							

BUCKSKIN STATE 1003 8U		WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 04/21/2021		TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	3739	-0-	3739	3739	1	1 3212	2 523	Y	475				475
06	14B2 EXT	232414	-0-	232414	236153	4130	1 204676	2 23445	Y	21314	21415	0	42 8	332
07	14B2 EXT	211837	-0-	211837	447990	163	4 188759	9 18383	Y	16712	16795	0	13 8	236
08	14B2 EXT	186239	-0-	186239	634229	2146	4 170115	2 15962	Y	14511	14570	0	26 8	151
						156	4							

BUCKSKIN STATE 1003 5U		WELL #: A 5H		RRCID -> 290839		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	80451	-0-	80451	80451	1855	1 61528	2 17068	Y	15516	14929	0	164 8	423
07	14B2 EXT	102332	-0-	102332	182783	17068	9 80965	2 20035	Y	18214	18229	0	11 8	397
08	14B2 EXT	122637	-0-	122637	305420	1332	1 99124	2 889	Y	20567	20566	0	25 8	373
						20035	9							
						22624	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 7U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: A 7H		RRCID -> 290875		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	2435	-0-	2435	2435	1888	2	546	9	Y	496					496
06	14B2 EXT	168177	-0-	168177	170612	2672	1	104	4	Y	30019	29998	0	50	8	467
07	14B2 EXT	153066	-0-	153066	323678	1651	1	873	4	Y	26516	26595	0	14	8	374
08	14B2 EXT	137915	-0-	137915	461593	4	1	104	4	Y	27190	27256	0	26	8	282

STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 4H		RRCID -> 290992		COMPL. DATE 06/28/2021				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424						
03	153078 X	133849	-0-	-19229	-0-	1897	1	55	4	Y	6469	6535	0	3	8	292
04	148140 X	123973	-0-	-24167	-0-	1767	1	165	4	Y	5763	5814	0			241
05	153078 X	121177	-0-	-31901	-0-	1549	1	145	4	Y	5237	5218	0	3	8	257
06	148140 X	112317	-0-	-35823	-0-	2122	1	122	4	Y	4820	4737	0	11	8	329
07	140182 X	111317	-0-	-28865	-0-	1875	1	1300	4	Y	4631	4746	0	3	8	211
08	115940 X	105062	-0-	-10878	-0-	1644	1	32	4	Y	4334	4170	0	9	8	366

GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 4H		RRCID -> 291601		COMPL. DATE 04/26/2021				TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691						
03	42036 X	24064	-0-	-17972	-0-	2249	1	163	4	Y	3709	3727	0	2	8	22
04	31170 X	14763	-0-	-16407	-0-	2631	1	36	4	Y	2097	2081	0	4	8	34
05	32209 X	14607	-0-	-17602	-0-	2677	1	2474	9	Y	2249	2251	0	3	8	29
06	23520 X	11743	-0-	-11777	-0-	1844	1	92	4	Y	1869	1868	0	5	8	25
07	24304 X	14317	-0-	-9987	-0-	1966	1	73	4	Y	2198	2188	0			35
*08	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	2570	1	1	4	Y	2200	2201	0	5	8	29

GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 6H		RRCID -> 291626		COMPL. DATE 04/26/2021				TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425						
03	45043 X	41008	-0-	-4035	-0-	3111	1	239	4	Y	7057	7092	0	2	8	42
04	43590 X	26137	-0-	-17453	-0-	3185	1	44	4	Y	4904	4861	0	5	8	80
05	45043 X	28095	-0-	-16948	-0-	3395	1	1	4	Y	5098	5111	0			67
06	39690 X	18956	-0-	-20734	-0-	2008	1	140	4	Y	3329	3336	0	15	8	45
07	41013 X	29245	-0-	-11768	-0-	2748	1	105	4	Y	4905	4866	0	6	8	78
*08	30266 X	30266	-0-	-0-	-0-	3312	1	2	4	Y	4871	4871	0	13	8	65

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: B 4H		RRCID -> 291903		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413						
03	34317 X	26134	-0-	-8183	-0-	21372 4754	2 9	8	4	Y	4322	4332	0	1	8	193
04	27330 X	19750	-0-	-7580	-0-	16237 3494	2 9	19	4	Y	3176	3263	0	3	8	103
05	28241 X	22645	-0-	-5596	-0-	18999 3638	2 9	8	4	Y	3307	3354	0	1	8	55
06	25980 X	18973	-0-	-7007	-0-	15801 3048	2 9	124	4	Y	2771	2762	0			64
07	26846 X	7055	-0-	-19791	-0-	95 3	1 4	5263	2	Y	1540	1572	0			32
08	26133 X	19860	-0-	-6273	-0-	23 8	1 4	16787	2	Y	2765	2746	0			51
		WELL #: B 6H		RRCID -> 291904		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519						
03	50344 X	28421	-0-	-21923	-0-	24518 3893	2 9	10	4	Y	3539	3524	0	2	8	158
04	32550 X	22409	-0-	-10141	-0-	19311 3075	2 9	23	4	Y	2795	2859	0	3	8	91
05	32023 X	25743	-0-	-6280	-0-	22573 3161	2 9	9	4	Y	2874	2915	0	2	8	48
06	29310 X	24716	-0-	-4594	-0-	21494 3072	2 9	150	4	Y	2793	2777	0			64
07	28458 X	19066	-0-	-9392	-0-	296 5	1 4	16370	2	Y	2177	2196	0			45
08	28427 X	22174	-0-	-6253	-0-	27 8	1 4	19333	2	Y	2551	2549	0			47
		WELL #: A 7H		RRCID -> 291905		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971						
03	32550 X	20081	-0-	-12469	-0-	15443 4629	2 9	9	4	Y	4208	4198	0			188
04	22830 X	18379	-0-	-4451	-0-	14558 3799	2 9	22	4	Y	3454	3529	0	1	8	112
05	23591 X	19789	-0-	-3802	-0-	15990 3790	2 9	9	4	Y	3445	3500	0			57
06	19650 X	16295	-0-	-3355	-0-	12906 3266	2 9	123	4	Y	2969	2958	0			68
07	20088 X	15168	-0-	-4920	-0-	217 7	1 4	12001	2	Y	2675	2688	0			55
*08	21733 X	21733	-0-	-0-	-0-	25 9	1 4	17964	2	Y	3395	3386	0	1	8	63
		WELL #: A 8H		RRCID -> 291906		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797						
03	37448 X	24103	-0-	-13345	-0-	18795 5304	2 9	4	4	Y	4822	4841	0			216
04	29400 X	16908	-0-	-12492	-0-	13185 3716	2 9	7	4	Y	3378	3483	0	1	8	110
05	26691 X	21231	-0-	-5460	-0-	16704 4518	2 9	9	4	Y	4107	4148	0	1	8	68
06	25830 X	15224	-0-	-10606	-0-	11493 3610	2 9	121	4	Y	3282	3271	0	4	8	75
07	25079 X	11955	-0-	-13124	-0-	154 3279	1 9	8522	2	Y	2981	2994	0	1	8	61
08	24118 X	13022	-0-	-11096	-0-	13 6	1 4	9178	2	Y	3477	3472	0	2	8	64

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	29729 X	20489	-0-	-9240	-0-	14914	2 7 4	Y	5062	5047 0	1 8 227
						5568	9				
04	24150 X	15183	-0-	-8967	-0-	10967	2 18 4	Y	3816	3918 0	1 8 124
						4198	9				
05	24955 X	18516	-0-	-6439	-0-	13674	2 7 4	Y	4395	4445 0	1 8 73
						4835	9				
06	21450 X	18159	-0-	-3291	-0-	13601	2 114 4	Y	4040	4015 0	5 8 93
						4444	9				
07	20491 X	13138	-0-	-7353	-0-	175	1 9669 2	Y	2994	3024 0	1 8 62
						1	4 3293 9				
08	20491 X	14262	-0-	-6229	-0-	14	1 10477 2	Y	3422	3417 0	4 8 63
						7	4 3764 9				

ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

03	SHUT IN	81534	-0-	81534	81534	137	1 58654 2	Y	20631	20152 0	5 8 474
						49	4 22694 9				
04	SHUT IN	108010	-0-	108010	189544	421	1 78661 2	Y	26297	26435 0	20 8 316
						1	4 28927 9				
05	SHUT IN	93181	-0-	93181	282725	257	1 71084 2	Y	19853	19876 0	8 8 285
						2	4 21838 9				
06	SHUT IN	52249	-0-	52249	334974	192	1 40031 2	Y	10933	11025 0	19 8 174
						12026	9				
07	SHUT IN	62716	-0-	62716	397690	628	1 48446 2	Y	12402	12295 0	9 8 272
						13642	9				
08	0 W	56239	-0-	56239	453929	367	1 43793 2	Y	10981	11036 0	15 8 202
						12079	9				

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	151847	-0-	151847	151847	486	1 123476 2	Y	24801	24440 0	29 8 332
						604	4 27281 9				
05	SHUT IN	186160	-0-	186160	338007	877	1 156797 2	Y	25896	25882 0	14 8 332
						28486	9				
06	SHUT IN	160530	-0-	160530	498537	573	1 137858 2	Y	20090	20072 0	56 8 294
						22099	9				
07	SHUT IN	146889	-0-	146889	645426	549	1 126760 2	Y	17800	17698 0	18 8 378
						19580	9				
08	SHUT IN	134118	-0-	134118	779544	437	1 116627 2	Y	15504	15478 0	36 8 368
						17054	9				

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	143778	-0-	143778	143778	439	1 111511 2	Y	28365	27970 0	15 8 380
						626	4 31202 9				
05	SHUT IN	157022	-0-	157022	300800	702	1 125509 2	Y	28010	28023 0	8 8 359
						30811	9				
06	SHUT IN	135196	-0-	135196	435996	457	1 109993 2	Y	22496	22497 0	29 8 329
						24746	9				
07	SHUT IN	123694	-0-	123694	559690	451	1 101096 2	Y	20134	20025 0	10 8 428
						22147	9				
08	SHUT IN	110791	-0-	110791	670481	361	1 91294 2	Y	17396	17391 0	19 8 414
						19136	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 5H		RRCID -> 291947		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797						
03		52545 X	34876	-0-	-17669	-0-	26817 8050	2 9	9	4	Y	7318	7331	0		328
04		40380 X	29951	-0-	-10429	-0-	23389 6538	2 9	24	4	Y	5944	6079	0		193
05		40703 X	32626	-0-	-8077	-0-	25853 6763	2 9	10	4	Y	6148	6239	0		102
06		38010 X	31516	-0-	-6494	-0-	25007 6365	2 9	144	4	Y	5786	5755	0		133
07		39277 X	26240	-0-	-13037	-0-	376 7	1 4	20747	2	Y	4645	4681	0	1 8	96
08		34875 X	31015	-0-	-3860	-0-	34 10	1 4	24727	2	Y	5676	5662	0	5 8	105
		BUZZARD NORTH 6972		WELL #: S 3H		RRCID -> 292126		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648				
03		90396 X	41480	-0-	-48916	-0-	275 182	1 4	32483	2	Y	7764	7787	0	2 8	148
04		87480 X	38317	-0-	-49163	-0-	30720 7596	2 9	1	4	Y	6905	6896	0	10 8	147
05		50995 X	36425	-0-	-14570	-0-	28914 7150	2 9	361	4	Y	6500	6504	0	3 8	140
06		42990 X	32991	-0-	-9999	-0-	65 15	1 4	26426	2	Y	5895	5885	0		150
07		41478 X	22998	-0-	-18480	-0-	17935 5042	2 9	21	4	Y	4584	4605	0	2 8	127
08		41478 X	21575	-0-	-19903	-0-	43 8	1 4	16476	2	Y	4589	4618	0	5 8	93
		ARGENTINE STATE 7170 18U		WELL #: A 18H		RRCID -> 292141		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127				
03		SHUT IN	136387	-0-	136387	136387	238 250	1 4	102272	2	Y	30570	29865	0	3 8	702
04		SHUT IN	193719	-0-	193719	330106	794 1	1 4	148319	2	Y	40550	40737	0	28 8	487
05		SHUT IN	161152	-0-	161152	491258	465 3	1 4	128696	2	Y	29080	29144	0	5 8	418
06		SHUT IN	93192	-0-	93192	584450	355 1	1 4	73961	2	Y	17159	17290	0	14 8	273
*07		670982 X	86532	-0-	-584450	-0-	825 17003	1 9	68704	2	Y	15457	15387	0	4 8	339
*08		238235 X	76532	-0-	-161703	-0-	470 14865	1 9	61197	2	Y	13514	13595	0	10 8	248
		OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 3HU		RRCID -> 292833		COMPL. DATE 07/14/2021				TOTAL DEPTH 10260 PERF. N/A				
03		SHUT IN	186361	-0-	186361	229458	393 667	1 4	145716	2	Y	35986	33277	0	3054 1	253
04		SHUT IN	125619	-0-	125619	355077	1393 302	1 4	96605	2	Y	24835	24831	0		257
05		SHUT IN	153714	-0-	153714	508791	2914 137	1 4	121048	2	Y	26923	26943	0	7 8	230
06		SHUT IN	69277	-0-	69277	578068	325 287	1 4	55373	2	Y	12084	12101	0	14 8	199
07		SHUT IN	77093	-0-	77093	655161	61652 15310	2 9	131	4	Y	13918	13906	0	5 8	206
08		SHUT IN	74343	-0-	74343	729504	1 1	1 4	59507	2	Y	13485	13510	0	13 8	168

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: A 6H		RRCID -> 293053	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10411	PERF. 9375	- 15080								
03	SHUT IN	132195	-0-	132195	161583	286 1	107132 2	Y	22113	20487 0	1880 1	156		
04	SHUT IN	93059	-0-	93059	254642	453 4	24324 9	Y	14723	14726 0		153		
05	SHUT IN	64146	-0-	64146	318788	1098 1	75537 2	Y	9761	9828 0	3 8	83		
06	SHUT IN	46386	-0-	46386	365174	229 4	16195 9	Y	7031	6992 0	6 8	116		
07	SHUT IN	43729	-0-	43729	408903	1257 1	52096 2	Y	6775	6788 0	3 8	100		
*08	463133 X	54230	-0-	-408903	-0-	56 4	10737 9	Y	7656	7655 0	5 8	96		
						229 1	38108 2	Y						
						315 4	7734 9	Y						
						36268 2	8 4	Y						
						7453 9		Y						
						1 1	45807 2	Y						
						8422 9		Y						
WELL #: B 4HU		RRCID -> 293055	COMPL. DATE 06/23/2021	TOTAL DEPTH 10591	PERF. N/A									
03	SHUT IN	141961	-0-	141961	162958	337 1	126952 2	Y	12872	11898 0	1092 1	91		
04	SHUT IN	129474	-0-	129474	292432	513 4	14159 9	Y	9855	9844 0		102		
05	SHUT IN	99159	-0-	99159	391591	1695 1	116567 2	Y	6556	6598 0	4 8	56		
06	SHUT IN	58772	-0-	58772	450363	371 4	10841 9	Y	3821	3803 0	11 8	63		
07	SHUT IN	63326	-0-	63326	513689	2164 1	89684 2	Y	4115	4114 0	3 8	61		
08	SHUT IN	62396	-0-	62396	576085	99 4	7212 9	Y	3853	3860 0	6 8	48		
						325 1	53788 2	Y						
						456 4	4203 9	Y						
						58532 2	267 4	Y						
						4527 9		Y						
						1 1	58156 2	Y						
						1 4	4238 9	Y						
WELL #: 201HL		RRCID -> 279607	COMPL. DATE 07/01/2016	TOTAL DEPTH 10870	PERF.11228	- 15628								
03	4064 X	3803	-0-	-261	-0-	3309 3	228 4	Y	242	235 1		24		
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	266 9	164 4	Y	196	202 1		18		
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2742 3	225 4	Y	200	189 1		29		
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	216 9	157 4	Y	117	119 1		27		
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	2672 3	95 4	Y	97	95 1		29		
08	DLQ G-10	1860	-0-	1860	1860	220 9	257 4	Y	29	30 1		28		
						4239 3		Y						
						129 9		Y						
						3696 3		Y						
						107 9		Y						
						1571 3		Y						
						32 9		Y						
WELL #: 204HU		RRCID -> 281895	COMPL. DATE 11/27/2016	TOTAL DEPTH 10673	PERF.11145	- 15545								
03	17081 X	12008	-0-	-5073	-0-	8588 3	591 4	Y	2572	2503 1		165		
04	14550 X	9850	-0-	-4700	-0-	2829 9	424 4	Y	2099	2154 1		110		
05	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	7117 3	944 4	Y	2245	2122 1		233		
06	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	2309 9	378 4	Y	2107	2149 1		191		
07	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	11232 3	243 4	Y	2161	2124 1		228		
08	DLQ G-10	12510	-0-	12510	12510	2470 9	1383 4	Y	2444	2466 1		206		
						10183 3		Y						
						2318 9		Y						
						9447 3		Y						
						2377 9		Y						
						8439 3		Y						
						2688 9		Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC BRIGHAM FUENTE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 4402HL		RRCID -> 282219	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 10849	PERF.11000	- 18200						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	27032 X	23553	-0-	-3479	-0-	19427 4125	3 9	1	4	Y	3750	3695	1	401
04	26160 X	22502	-0-	-3658	-0-	18607	3	3895	9	Y	3541	3725	1	217
05	27032 X	25319	-0-	-1713	-0-	21125 4189	3 9	5	4	Y	3808	3858	1	167
06	29078 X	29078	-0-	-0-	-0-	24625 4387	3 9	66	4	Y	3988	3796	1	359
07	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	21258	3	3959	9	Y	3599	3618	1	340
08	DLQ G-10	32103	-0-	32103	32103	27446 4630	3 9	27	4	Y	4209	4073	1	476

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 209HL		RRCID -> 282283	COMPL. DATE 09/18/2017	TOTAL DEPTH 10843	PERF.11009	- 15672						
03	2325 X	1459	-0-	-866	-0-	1171 207	3 9	81	4	Y	188	183	1	63
04	1950 X	1197	-0-	-753	-0-	971 168	3 9	58	4	Y	153	157	1	59
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	1955 177	3 9	164	4	Y	161	152	1	68
06	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3511 129	3 9	130	4	Y	117	119	1	66
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3287 136	3 9	84	4	Y	124	122	1	68
08	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	1660 91	3 9	272	4	Y	83	84	1	67

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 212HU		RRCID -> 282284	COMPL. DATE 07/15/2017	TOTAL DEPTH 10612	PERF.10740	- 15440						
03	10137 X	7788	-0-	-2349	-0-	5688 1709	3 9	391	4	Y	1554	1512	1	156
04	8790 X	6391	-0-	-2399	-0-	4714 1396	3 9	281	4	Y	1269	1302	1	123
05	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	6193 1499	3 9	520	4	Y	1363	1288	1	198
06	7530 X	6449	-0-	-1081	-0-	4852 1417	3 9	180	4	Y	1288	1314	1	172
07	7781 X	6160	-0-	-1621	-0-	4543 1500	3 9	117	4	Y	1364	1341	1	195
08	DLQ G-10	6005	-0-	6005	6005	3748 1643	3 9	614	4	Y	1494	1507	1	182

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 214HU		RRCID -> 282285	COMPL. DATE 07/15/2017	TOTAL DEPTH 10606	PERF.10810	- 15426						
03	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	9052 2064	3 9	623	4	Y	1876	1825	1	130
04	11190 X	9633	-0-	-1557	-0-	7502 1684	3 9	447	4	Y	1531	1571	1	90
05	11563 X	10252	-0-	-1311	-0-	7795 1802	3 9	655	4	Y	1638	1549	1	179
06	11190 X	7763	-0-	-3427	-0-	5944 1598	3 9	221	4	Y	1453	1481	1	151
07	11563 X	7400	-0-	-4163	-0-	5565 1692	3 9	143	4	Y	1538	1512	1	177
08	DLQ G-10	6462	-0-	6462	6462	4123 1663	3 9	676	4	Y	1512	1526	1	163

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
BRIGHAM FUENTE		WELL #: 4401HU		RRCID -> 282389		COMPL. DATE 06/08/2017				TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	27621 X	21673	-0-	-5948	-0-	19492	3	1	Y	1982	1943	212	
04	21840 X	20081	-0-	-1759	-0-	18160	3	1921	Y	1746	1851	107	
05	21204 X	15777	-0-	-5427	-0-	14210	3	6	Y	1419	1464	62	
06	20970 X	8219	-0-	-12751	-0-	1561	9	67	Y	688	688	62	
07	21669 X	15700	-0-	-5969	-0-	7395	3	1681	Y	1528	1446	144	
08	DLQ G-10	1932	-0-	1932	1932	757	9	26	Y	264	378	30	
						14019	3						
						1616	3						
						290	9						
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 207HL		RRCID -> 282450		COMPL. DATE 09/18/2017				TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639			
03	11687 X	11310	-0-	-377	-0-	9368	3	645	Y	1179	1147	97	
04	11310 X	9285	-0-	-2025	-0-	1297	9	463	Y	962	987	72	
05	11687 X	5682	-0-	-6005	-0-	7764	3	353	Y	1026	970	128	
06	10950 X	4290	-0-	-6660	-0-	1058	9	118	Y	913	931	110	
07	11315 X	4064	-0-	-7251	-0-	4200	3	79	Y	842	828	124	
08	DLQ G-10	2561	-0-	2561	2561	1129	9	361	Y	-0-		124	
						3168	3						
						1004	9						
						3059	3						
						926	9						
						2200	3						
LONG YUENGLING		WELL #: L 03H		RRCID -> 283149		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434			
03	30287 X	27920	-0-	-2367	-0-	25338	3	97	Y	2259	2261	127	
04	33065 X	33065	-0-	-0-	-0-	2485	9	2516	Y	2287	2240	174	
05	31124 X	28791	-0-	-2333	-0-	30549	3	2025	Y	1841	1980	35	
06	30120 X	26402	-0-	-3718	-0-	26766	3	2127	Y	1934	1881	88	
07	34162 X	28292	-0-	-5870	-0-	24275	3	2157	Y	1961	1978	71	
08	DLQ G-10	23686	-0-	23686	23686	26135	3	2259	Y	2054	2064	61	
						21427	3						
						25338	3						
						2485	9						
						30549	3						
						26766	3						
						24275	3						
						26135	3						
						21427	3						
ACE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283213		COMPL. DATE 10/24/2017				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020			
03	36921 X	29417	-0-	-7504	-0-	25484	3	3933	N	3575	3639	294	
04	40890 X	26515	-0-	-14375	-0-	23439	3	3076	N	2796	2865	225	
05	44671 X	26788	-0-	-17883	-0-	23291	3	3497	N	3179	3197	207	
06	43230 X	31229	-0-	-12001	-0-	27551	3	3678	N	3344	3365	186	
07	44671 X	26167	-0-	-18504	-0-	23008	3	3159	N	2872	2829	229	
08	29419 X	27951	-0-	-1468	-0-	24502	3	3449	N	3135	3102	262	
						25484	3						
						23439	3						
						23291	3						
						27551	3						
						23008	3						
						24502	3						
UINTA		WELL #: C101H		RRCID -> 283238		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053			
03	49139 X	49139	-0-	-0-	-0-	47057	3	441	Y	1492	1485	71	
04	43980 X	39355	-0-	-4625	-0-	1641	9	260	Y	1134	1152	53	
05	49342 X	49342	-0-	-0-	-0-	37848	3	311	Y	1280	1255	78	
06	47550 X	38936	-0-	-8614	-0-	1247	9	258	Y	1272	1283	67	
07	49135 X	34267	-0-	-14868	-0-	47623	3	86	Y	941	963	45	
08	DLQ G-10	36704	-0-	36704	36704	1408	9	186	Y	871	871	45	
						37279	3						
						1399	9						
						33146	3						
						1035	9						
						35560	3						
						958	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
RANGER		WELL #: L 07H		RRCID -> 283585		COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	11439 X	9106	-0-	-2333	-0-	7668	3	1436	9	2 4	Y	1305	1313	0	26
04	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-	693	9				Y	-0-			26
05	11439 X	9629	-0-	-1810	-0-	8775	3	161	4	Y	630	628	0	28	
06	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	12356	3	598	4	Y	1607	1619	0	16	
07	9765 X	7216	-0-	-2549	-0-	1768	9	5284	3	Y	1722	1722	0	16	
08	DLQ G-10	7017	-0-	7017	7017	1894	9	5182	3	Y	1666	1663	0	19	
						1833	9								
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 283600		COMPL. DATE 05/28/2017				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829					
03	18228 X	6940	-0-	-11288	-0-	3510	3	3421	9	9 4	Y	3110	3112	0	76
04	17640 X	6385	-0-	-11255	-0-	3554	3	2827	9	4 4	Y	2570	2567	0	79
05	16523 X	6449	-0-	-10074	-0-	3933	3	2477	9	39 4	Y	2252	2256	0	75
06	15870 X	10822	-0-	-5048	-0-	10007	3	813	9	2 4	Y	739	783	0	31
07	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-						Y	-0-	31	0	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	66	62	0	4
LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID -> 283646		COMPL. DATE 11/27/2017				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280					
03	26288 X	17347	-0-	-8941	-0-	14492	3	2772	9	83 4	Y	2520	2531	0	141
04	22800 X	11116	-0-	-11684	-0-	8862	3	2254	9	Y	2049	2034	0	156	
05	23560 X	21013	-0-	-2547	-0-	17926	3	3087	9	Y	2806	2909	0	53	
06	20280 X	19903	-0-	-377	-0-	16899	3	3004	9	Y	2731	2660	0	124	
07	18197 X	17311	-0-	-886	-0-	14822	3	2489	9	Y	2263	2305	0	82	
08	DLQ G-10	19348	-0-	19348	19348	17005	3	2343	9	Y	2130	2149	0	63	
BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070					
03	33201 X	28125	-0-	-5076	-0-	25550	3	2539	9	36 4	N	2308	2386	0	142
04	32130 X	30767	-0-	-1363	-0-	28043	3	2724	9	N	2476	2398	0	220	
05	33201 X	31305	-0-	-1896	-0-	28765	3	2540	9	N	2309	2364	0	165	
06	31590 X	28658	-0-	-2932	-0-	26297	3	2300	9	61 4	N	2091	2116	0	140
07	31806 X	30184	-0-	-1622	-0-	27769	3	2415	9	N	2195	2163	0	172	
08	31806 X	29620	-0-	-2186	-0-	27058	3	2561	9	1 4	N	2328	2320	0	180
RANGER		WELL #: B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030					
03	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	16186	3	2411	9	4 4	Y	2192	2206	0	55
04	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	10331	3	1410	9	2 4	Y	1282	1280	0	57
05	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	13288	3	2288	9	243 4	Y	2080	2073	0	64
06	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	14108	3	3144	9	683 4	Y	2858	2880	0	42
07	28951 X	28951	-0-	-0-	-0-	25359	3	3410	9	182 4	Y	3100	3100	0	42
08	DLQ G-10	28181	-0-	28181	28181	24873	3	3301	9	7 4	Y	3001	2994	0	49

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		5146 X	4099	-0-	-1047	-0-	2953 3	23 4		N	1021	980 0		430	
							1123 9								
04		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6286 3	5 4		N	822	857 0		395	
							904 9								
05		15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	13881 3	302 4		N	1431	1483 0		343	
							1574 9								
06		10890 X	7916	-0-	-2974	-0-	6450 3	401 4		N	968	915 0		396	
							1065 9								
07		11253 X	7823	-0-	-3430	-0-	6866 3	957 9		N	870	802 0		464	
08		11253 X	6174	-0-	-5079	-0-	5389 3	785 9		N	714	826 0		352	
RANGER				WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645			
03		38035 X	38035	-0-	-0-	-0-	34123 3	10 4		Y	3547	3568 0		90	
							3902 9								
04		33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	30315 3	4 4		Y	3130	3125 0		95	
							3443 9								
05		31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	28709 3	526 4		Y	2218	2211 0		102	
							2440 9								
06		27937 X	27937	-0-	-0-	-0-	25189 3	1219 4		Y	1390	1402 0		90	
							1529 9								
07		22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	21756 3	155 4		Y	612	612 0		90	
							673 9								
08	DLQ	G-10	22229	-0-	22229	22229	21626 3	6 4		Y	543	542 0		91	
							597 9								
RANGER				WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747			
03		37226 X	37226	-0-	-0-	-0-	33206 3	10 4		Y	3645	3667 0		53	
							4010 9								
04		33042 X	33042	-0-	-0-	-0-	29500 3	4 4		Y	3216	3212 0		57	
							3538 9								
05		29768 X	29768	-0-	-0-	-0-	25200 3	461 4		Y	3734	3722 0		69	
							4107 9								
06		28319 X	28319	-0-	-0-	-0-	23175 3	1122 4		Y	3656	3684 0		41	
							4022 9								
07		32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	27872 3	199 4		Y	4346	4345 0		42	
							4781 9								
08	DLQ	G-10	33068	-0-	33068	33068	28218 3	8 4		Y	4402	4393 0		51	
							4842 9								
RANGER				WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	17236	X	13920	-0-	-3316	-0-	12337	3	4	4	Y	1435	1444	0	-0-
							1579	9							
04	15990	X	12254	-0-	-3736	-0-	10866	3	1	4	Y	1261	1259	0	2
							1387	9							
05	16523	X	9932	-0-	-6591	-0-	8211	3	150	4	Y	1428	1424	0	6
							1571	9							
06	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	16749	3	811	4	Y	1455	1461	0	-0-
							1601	9							
07	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	14035	3	100	4	Y	1585	1585	0	-0-
							1744	9							
08	DLQ	G-10	15457	-0-	15457	15457	13766	3	4	4	Y	1534	1530	0	4
							1687	9							
RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039					
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RANGER		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242		COMPL. DATE 05/29/2018				TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754					
03	10757	X	4010	-0-	-6747	-0-	3088	3	1	4	Y	837	842	0	26
							921	9							
04	8340	X	3437	-0-	-4903	-0-	2652	3	785	9	Y	714	713	0	27
							432	3	8	4	Y	724	722	0	29
05	7068	X	1236	-0-	-5832	-0-	796	9							
							9472	3	459	4	Y	92	93	0	28
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	101	9							
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8118	3	58	4	Y	-0-			28
08	DLQ	G-10	7965	-0-	7965	7965	7963	3	2	4	Y	-0-			28
RANGER		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851					
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954					
03	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	22844	3	60	4	Y	1289	1301	0	31
							1418	9							
04	22710	X	19565	-0-	-3145	-0-	18346	3	18	4	Y	1092	1089	0	34
							1201	9							
05	22785	X	22440	-0-	-345	-0-	20702	3	207	4	Y	1392	1380	0	46
							1531	9							
06	23550	X	19846	-0-	-3704	-0-	18497	3	4	4	Y	1223	1217	0	52
							1345	9							
07	24335	X	21944	-0-	-2391	-0-	20449	3	109	4	Y	1260	1241	0	71
							1386	9							
08	DLQ	G-10	19754	-0-	19754	19754	18439	3	3	4	Y	1193	1199	0	65
							1312	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016				TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03	19437 X	15687	-0-	-3750	-0-	14291	3	1396 9	Y	1269	1264 0			44
04	18870 X	16501	-0-	-2369	-0-	15283	3	1218 9	Y	1107	1091 0			60
05	21669 X	16487	-0-	-5182	-0-	15420	3	1067 9	Y	970	982 0			48
06	20970 X	15585	-0-	-5385	-0-	14666	3	919 9	Y	835	841 0			42
07	21669 X	15681	-0-	-5988	-0-	14638	3	1043 9	Y	948	954 0			36
08	DLQ G-10	15755	-0-	15755	15755	14546	3	1209 9	Y	1099	1071 0			64

IRON CITY STATE		WELL #: L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080				
03	127994 X	127994	-0-	-0-	-0-	123088	3	8 4	Y	4453	4481 0			293
04	125468 X	125468	-0-	-0-	-0-	121001	3	78 4	Y	3990	4000 0			283
05	135495 X	135495	-0-	-0-	-0-	130389	3	188 4	Y	4471	4391 0			363
06	119717 X	119717	-0-	-0-	-0-	115886	3	18 4	Y	3466	3581 0			248
07	85410 X	85410	-0-	-0-	-0-	81288	3	389 4	Y	3394	3306 0			336
08	DLQ G-10	123296	-0-	123296	123296	118596	3	213 4	Y	4079	4148 0			267

HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298				
03	15376 X	8150	-0-	-7226	-0-	5869	3	27 4	Y	2049	2020 0			129
04	14880 X	7095	-0-	-7785	-0-	5260	3	9 4	Y	1660	1661 0			128
05	14353 X	6599	-0-	-7754	-0-	4435	3	199 4	Y	1786	1822 0			92
06	11550 X	9024	-0-	-2526	-0-	6446	3	123 4	Y	2232	2200 0			124
07	11935 X	7907	-0-	-4028	-0-	5428	3	24 4	Y	2232	2234 0			122
08	DLQ G-10	8129	-0-	8129	8129	5550	3	138 4	Y	2219	2236 0			105

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142				
03	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	13875	3	72 4	Y	3602	3620 0			66
04	17555 X	17555	-0-	-0-	-0-	13763	3	10 4	Y	3438	3437 0			67
05	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	11789	3	90 4	Y	3102	3085 0			84
06	26293 X	26293	-0-	-0-	-0-	23145	3	37 4	Y	2828	2831 0			81
07	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-	11212	3	6 4	Y	2910	2909 0			82
08	DLQ G-10	12681	-0-	12681	12681	9881	3	10 4	Y	2536	2465 0			153

QUEEN CITY		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670				
03	25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	24052	3	1716 9	N	1560	1546 0			282
04	27852 X	27852	-0-	-0-	-0-	26669	3	1183 9	N	1075	1097 0			260
05	26135 X	26135	-0-	-0-	-0-	24800	3	1335 9	N	1214	1275 0			199
06	26831 X	26831	-0-	-0-	-0-	25457	3	1374 9	N	1249	1171 0			277
07	27686 X	27686	-0-	-0-	-0-	26376	3	1310 9	N	1191	1264 0			204
08	24862 X	23993	-0-	-869	-0-	22804	3	1189 9	N	1081	1092 0			193

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
THUNDER CANYON //CONT.// 703352														
WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	77157 X	77157	-0-	-0-	-0-	70963	3	416	4	Y	5253	5277	0	371
						5778	9							
04	77435 X	77435	-0-	-0-	-0-	72005	3	323	4	Y	4643	4632	0	382
						5107	9							
05	78685 X	78685	-0-	-0-	-0-	72351	3	937	4	Y	4906	4996	0	292
						5397	9							
06	74481 X	74481	-0-	-0-	-0-	69047	3	401	4	Y	4575	4489	0	378
						5033	9							
07	61636 X	61636	-0-	-0-	-0-	57523	3	4113	9	Y	3739	3776	0	341
08	DLQ G-10	81122	-0-	81122	81122	75788	3	5334	9	Y	4849	4815	0	375

GREAT DIVIDE														
WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340														
03	11346 X	10919	-0-	-427	-0-	10130	3	45	4	N	676	397	0	497
						744	9							
04	13320 X	12864	-0-	-456	-0-	12318	3	20	4	N	478	531	0	444
						526	9							
05	13764 X	13211	-0-	-553	-0-	12569	3	59	4	N	530	606	0	368
						583	9							
06	13320 X	12618	-0-	-702	-0-	12072	3	546	9	N	496	529	0	335
07	13299 X	12694	-0-	-605	-0-	12126	3	181	4	N	352	595	0	92
						387	9							
08	13299 X	10439	-0-	-2860	-0-	9843	3	38	4	N	507	435	0	164
						558	9							

RENEGADE														
WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144														
03	27993 X	21642	-0-	-6351	-0-	19181	3	19	4	N	2220	2179	0	270
						2442	9							
04	26099 X	26099	-0-	-0-	-0-	23721	3	340	4	N	1853	1797	0	326
						2038	9							
05	23746 X	16793	-0-	-6953	-0-	14613	3	18	4	N	1965	2012	0	279
						2162	9							
06	21660 X	16557	-0-	-5103	-0-	14397	3	19	4	N	1946	1927	0	298
						2141	9							
07	26970 X	23013	-0-	-3957	-0-	20720	3	26	4	N	2061	2087	0	272
						2267	9							
08	26970 X	18494	-0-	-8476	-0-	16370	3	1	4	N	1930	1924	0	278
						2123	9							

STEAMWORKS														
WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760														
03	6045 X	2268	-0-	-3777	-0-	478	3	233	4	Y	1415	1329	0	161
						1557	9							
04	5850 X	1305	-0-	-4545	-0-	202	4	1103	9	Y	1003	1056	0	108
05	6045 X	3957	-0-	-2088	-0-	2948	3	12	4	Y	906	965	0	49
						997	9							
06	5850 X	883	-0-	-4967	-0-	29	4	854	9	Y	776	731	0	94
07	4123 X	936	-0-	-3187	-0-	3	4	933	9	Y	848	871	0	71
08	DLQ G-10	943	-0-	943	943	8	4	935	9	Y	850	836	0	85

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	15314 X	13606	-0-	-1708	-0-	12122	3	12	4	N	1338	1313	0		51
04	14820 X	11385	-0-	-3435	-0-	1472	9	143	4	N	1158	1123	0		86
05	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	9968	3	25	4	N	1020	1044	0		62
06	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	1274	9	23	4	N	962	953	0		71
07	14353 X	13874	-0-	-479	-0-	20457	3	16	4	N	937	948	0		60
08	19375 X	15424	-0-	-3951	-0-	1122	9	1	4	N	1084	1081	0		63
						17807	3								
						1058	9								
						12827	3								
						1031	9								
						14231	3								
						1192	9								

HARPOON		WELL #: L 05H		RRCID -> 284530		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040					
03	31992 X	27804	-0-	-4188	-0-	23841	3	853	4	Y	2827	2614	0		455
04	30960 X	30126	-0-	-834	-0-	3110	9	837	4	Y	2383	2582	0		256
05	30624 X	30624	-0-	-0-	-0-	26668	3	1992	4	Y	2518	2502	0		272
06	31190 X	31190	-0-	-0-	-0-	2621	9	2454	4	Y	2496	2441	0		327
07	31124 X	26651	-0-	-4473	-0-	25862	3	169	4	Y	2266	2428	0		165
08	DLQ G-10	28632	-0-	28632	28632	2770	9	432	4	Y	2545	2362	0		348
						25990	3								
						2746	9								
						23989	3								
						2493	9								
						25400	3								
						2800	9								

RENEGADE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284547		COMPL. DATE 03/03/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982					
03	22041 X	20110	-0-	-1931	-0-	16692	3	17	4	N	3092	3034	0		156
04	21330 X	21155	-0-	-175	-0-	3401	9	259	4	N	2563	2486	0		233
05	22041 X	16707	-0-	-5334	-0-	18077	3	17	4	N	2610	2673	0		170
06	22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	2819	9	25	4	N	2593	2566	0		197
07	21855 X	21609	-0-	-246	-0-	13819	3	23	4	N	2536	2569	0		164
08	21855 X	17637	-0-	-4218	-0-	2871	9	1	4	N	2297	2290	0		171
						19236	3								
						2852	9								
						18796	3								
						2790	9								
						15109	3								
						2527	9								

THUNDER CANYON		WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
FLYING DOG		WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 9850		PERF.10231 - 17833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	22878 X	13659	-0-	-9219	-0-	10537	3	867	4	N	2050	2039	0		358
						2255	9								
04	22140 X	20975	-0-	-1165	-0-	18332	3	13	4	N	2391	2385	0		364
						2630	9								
05	24340 X	24340	-0-	-0-	-0-	21468	3	2872	9	N	2611	2512	0		463
06	21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	19062	3	2422	9	N	2202	2218	0	2 8	445
07	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	20166	3	2438	9	N	2216	2254	0		407
08	22909 X	21618	-0-	-1291	-0-	18697	3	2921	9	N	2655	2698	0		364

UINTA		WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 10695		PERF.11105 - 18614					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	23958 X	23958	-0-	-0-	-0-	20862	3	217	4	Y	2617	2607	0		125
						2879	9								
04	22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	19939	3	127	4	Y	2276	2295	0		106
						2504	9								
05	23250 X	12076	-0-	-11174	-0-	9067	3	152	4	Y	2597	2544	0		159
						2857	9								
06	22500 X	22248	-0-	-252	-0-	19464	3	125	4	Y	2417	2449	0		127
						2659	9								
07	23250 X	12783	-0-	-10467	-0-	11154	3	44	4	Y	1441	1499	0		69
						1585	9								
08	DLQ G-10	14462	-0-	14462	14462	12482	3	65	4	Y	1741	1721	0		89
						1915	9								

SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 10497		PERF.11175 - 16035					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	24211 X	16653	-0-	-7558	-0-	16275	3	1	4	Y	343	343	0		16
						377	9								
04	23430 X	16565	-0-	-6865	-0-	16156	3	409	9	Y	372	369	0		19
05	22785 X	19397	-0-	-3388	-0-	18970	3	427	9	Y	388	388	0		19
06	19440 X	15877	-0-	-3563	-0-	15450	3	427	9	Y	388	390	0		17
07	17112 X	12969	-0-	-4143	-0-	12602	3	367	9	Y	334	337	0		14
08	DLQ G-10	20035	-0-	20035	20035	18968	3	1067	9	Y	970	966	0		18

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284682		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		RRCID -> 284683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
JAMES 02		WELL #: 1404		RRCID -> 284703		COMPL. DATE 03/01/2013				TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-					135
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3		N	-0-					135
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-					135
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-					135
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					135
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					135

HARRISON STATE C20		WELL #: 1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178						
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	3558	3	17	4	Y	787	776	0		28
							866	9								
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3412	3	6	4	Y	766	766	0		28
							843	9								
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	2851	3	128	4	Y	606	619	0		15
							667	9								
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5364	3	103	4	Y	385	379	0		21
							424	9								
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6665	3	29	4	Y	225	225	0		21
							248	9								
08	DLQ	G-10	6220	-0-	6220	6220	5812	3	145	4	Y	239	241	0		19
							263	9								

STEAMWORKS		WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275						
03	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	10192	3	444	4	Y	1951	1976	0		222
							2146	9								
04	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	13088	3	386	4	Y	2102	2098	0		226
							2312	9								
05	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	15461	3	24	4	Y	2508	2599	0		135
							2759	9								
06	17100	X	15478	-0-	-1622	-0-	13104	3	56	4	Y	2107	1988	0		254
							2318	9								
07	17670	X	14548	-0-	-3122	-0-	12135	3	5	4	Y	2189	2260	0		183
							2408	9								
08	DLQ	G-10	12797	-0-	12797	12797	10525	3	15	4	Y	2052	2031	0		204
							2257	9								

SANDLOT STATE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284864		COMPL. DATE 07/16/2018				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041						
03	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	32816	3	1	4	Y	1360	1358	0		22
							1496	9								
04	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	26866	3	1307	9	Y	1188	1181	0		29
05	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	17748	3	1510	9	Y	1373	1372	0		30
06	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	17560	3	1568	9	Y	1425	1432	0		23
07	27299	X	27299	-0-	-0-	-0-	25904	3	1395	9	Y	1268	1280	0		11
08	DLQ	G-10	33525	-0-	33525	33525	31742	3	1783	9	Y	1621	1614	0		18

SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254						
03	19468	X	15998	-0-	-3470	-0-	15450	3	1	4	Y	497	496	0		31
							547	9								
04	18840	X	13919	-0-	-4921	-0-	13376	3	543	9	Y	494	491	0		34
05	19344	X	17465	-0-	-1879	-0-	16817	3	648	9	Y	589	589	0		34
06	18720	X	13969	-0-	-4751	-0-	13367	3	602	9	Y	547	550	0		31
07	15996	X	15542	-0-	-454	-0-	14775	3	767	9	Y	697	704	0		24
08	DLQ	G-10	14746	-0-	14746	14746	14038	3	708	9	Y	644	641	0		27

PHANTOM (WOLFCAMP)													
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
SMR //CONT.// 703352													
WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
03		34867 X	34867	-0-	-0-	-0-		31266 3	3601 9	N	3274	3292 0	84
04		28170 X	28170	-0-	-0-	-0-		25121 3	3049 9	N	2772	2750 0	106
05		25825 X	25825	-0-	-0-	-0-		23658 3	2167 9	N	1970	1995 0	81
06		12531 X	12531	-0-	-0-	-0-		11677 3	854 9	N	776	782 0	75
07		15713 X	15713	-0-	-0-	-0-		15018 3	695 9	N	632	637 0	70
*08		15911 X	15911	-0-	-0-	-0-		15132 3	779 9	N	708	698 0	80
SANDLOT STATE													
WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385													
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SMR													
WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804													
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT													
WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A													
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT													
WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162													
03		52201 X	52201	-0-	-0-	-0-		44452 3	13 4	N	7033	7072 0	186
								7736 9					
04		52588 X	52588	-0-	-0-	-0-		44436 3	6 4	N	7405	7347 0	244
								8146 9					
05		49849 X	49849	-0-	-0-	-0-		41382 3	12 4	N	7686	7784 0	146
								8455 9					
06		50889 X	50889	-0-	-0-	-0-		42413 3	35 4	N	7674	7735 0	85
								8441 9					
07		47166 X	47166	-0-	-0-	-0-		39251 3	160 4	N	7050	7065 0	70
								7755 9					
*08		48980 X	48980	-0-	-0-	-0-		40806 3	2 4	N	7429	7327 0	172
								8172 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SANDLOT STATE		WELL #: U 07H		RRCID -> 285350		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10695		- 17096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	51740 X	51740	-0-	-0-	-0-	47309	3	2	4	Y	4026	4021	0	41
						4429	9							
04	47629 X	47629	-0-	-0-	-0-	45592	3	2037	9	Y	1852	1840	0	53
05	47463 X	47463	-0-	-0-	-0-	45495	3	1968	9	Y	1789	1789	0	53
06	38642 X	38642	-0-	-0-	-0-	36538	3	2104	9	Y	1913	1921	0	45
07	43277 X	43277	-0-	-0-	-0-	41130	3	2147	9	Y	1952	1972	0	25
08	DLQ G-10	50518	-0-	50518	50518	47932	3	2586	9	Y	2351	2340	0	36

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 285355		COMPL. DATE 06/13/2018		TOTAL DEPTH 11919		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10208		PERF.10732		- 18201		
03	5766 X	4298	-0-	-1468	-0-	3401	3	497	4	Y	364	342	0	59
						400	9							
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	3790	3	493	4	Y	551	551	0	59
						606	9							
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	3130	3	1174	4	Y	242	275	0	26
						266	9							
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	3409	3	1424	4	Y	415	387	0	54
						457	9							
07	5053 X	4728	-0-	-325	-0-	4277	3	109	4	Y	311	342	0	23
						342	9							
08	DLQ G-10	4307	-0-	4307	4307	3853	3	261	4	Y	175	174	0	24
						193	9							

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10769		PERF.11173		- 21225		
03	45341 X	45341	-0-	-0-	-0-	38458	3	11	4	N	6247	6281	0	190
						6872	9							
04	40574 X	40574	-0-	-0-	-0-	34234	3	4	4	N	5760	5716	0	234
						6336	9							
05	31145 X	31145	-0-	-0-	-0-	26531	3	7	4	N	4188	4241	0	181
						4607	9							
06	30685 X	30685	-0-	-0-	-0-	25497	3	21	4	N	4697	4735	0	143
						5167	9							
07	35848 X	35848	-0-	-0-	-0-	29676	3	121	4	N	5501	5522	0	122
						6051	9							
*08	35896 X	35896	-0-	-0-	-0-	29474	3	1	4	N	5837	5757	0	202
						6421	9							

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11164		PERF.11415		- 21140		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352														
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049														
03	40061 X	40061	-0-	-0-	-0-	38104	3	1	4	Y	1778	1775	0	49
						1956	9							
04	43044 X	43044	-0-	-0-	-0-	40947	3	2097	9	Y	1906	1895	0	60
05	36669 X	36669	-0-	-0-	-0-	33778	3	2891	9	Y	2628	2627	0	61
06	29130 X	29130	-0-	-0-	-0-	26460	3	2670	9	Y	2427	2438	0	50
07	35642 X	35642	-0-	-0-	-0-	32908	3	2734	9	Y	2485	2510	0	25
08	DLQ G-10	29991	-0-	29991	29991	27267	3	2724	9	Y	2476	2464	0	37

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490														
03	27032 X	23622	-0-	-3410	-0-	19882	3	383	4	Y	3052	3039	0	163
						3357	9							
04	26160 X	23584	-0-	-2576	-0-	20117	3	18	4	Y	3135	3092	0	206
						3449	9							
05	27032 X	20354	-0-	-6678	-0-	16374	3	691	4	Y	2990	3017	0	179
						3289	9							
06	24030 X	17447	-0-	-6583	-0-	15269	3	143	4	Y	1850	1901	0	128
						2035	9							
07	24366 X	13580	-0-	-10786	-0-	11406	3	84	4	Y	1900	1903	0	125
						2090	9							
08	DLQ G-10	14733	-0-	14733	14733	13009	3	90	4	Y	1485	1535	0	75
						1634	9							

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910														
03	57904 X	57904	-0-	-0-	-0-	51939	3	270	4	Y	5177	5182	0	95
						5695	9							
04	53012 X	53012	-0-	-0-	-0-	47544	3	34	4	Y	4940	4939	0	96
						5434	9							
05	53585 X	53585	-0-	-0-	-0-	47698	3	364	4	Y	5021	4982	0	135
						5523	9							
06	44989 X	44989	-0-	-0-	-0-	39632	3	63	4	Y	4813	4810	0	138
						5294	9							
07	52890 X	52890	-0-	-0-	-0-	47582	3	26	4	Y	4802	4805	0	135
						5282	9							
08	DLQ G-10	47082	-0-	47082	47082	42095	3	44	4	Y	4494	4358	0	271
						4943	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
SANDLOT STATE		WELL #: U 05H		RRCID -> 285784		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10317		PERF.10790 - 17054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	45543 X	45543	-0-	-0-	-0-	42912 3	2629 9	2 4	Y	2390	2387 0		29
04	39169 X	39169	-0-	-0-	-0-	35221 3	3948 9	9	Y	3589	3566 0		52
05	34927 X	34927	-0-	-0-	-0-	32969 3	1958 9	9	Y	1780	1780 0		52
06	32563 X	32563	-0-	-0-	-0-	30936 3	1627 9	9	Y	1479	1485 0		46
07	38637 X	38637	-0-	-0-	-0-	36504 3	2133 9	9	Y	1939	1959 0		26
08	DLQ G-10	38083	-0-	38083	38083	35950 3	2133 9	9	Y	1939	1930 0		35
SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID -> 285785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10773		PERF.11166 - 17498			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11709 - 21112			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE		WELL #: B105SL		RRCID -> 285869		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11150 - 17431			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506		PERF.11055 - 17259			
03	29419 X	26693	-0-	-2726	-0-	25701 3	991 9	1 4	Y	901	900 0		27
04	28470 X	22866	-0-	-5604	-0-	22095 3	771 9	9	Y	701	696 0		32
05	28768 X	21724	-0-	-7044	-0-	20816 3	908 9	9	Y	825	825 0		32
06	25830 X	18961	-0-	-6869	-0-	17906 3	1055 9	9	Y	959	963 0		28
07	26691 X	20925	-0-	-5766	-0-	20141 3	784 9	9	Y	713	721 0		20
08	DLQ G-10	23544	-0-	23544	23544	22658 3	886 9	9	Y	805	801 0		24
SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536		PERF.10945 - 16969			
03	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	21662 3	2465 9	1 4	Y	2241	2239 0		29
04	21990 X	20727	-0-	-1263	-0-	18782 3	1945 9	9	Y	1768	1757 0		40
05	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	22327 3	757 9	9	Y	688	688 0		40
06	23340 X	21390	-0-	-1950	-0-	20685 3	705 9	9	Y	641	643 0		38
07	24118 X	18690	-0-	-5428	-0-	17917 3	773 9	9	Y	703	710 0		31
08	DLQ G-10	16850	-0-	16850	16850	16205 3	645 9	9	Y	586	584 0		33

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10963		- 16928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	19840 X	19104	-0-	-736	-0-	17055	3	1	4	Y	1862	1859	0		21
04	18150 X	17042	-0-	-1108	-0-	2048	9								
05	18755 X	11181	-0-	-7574	-0-	15422	3	1620	9	Y	1473	1464	0		30
06	18480 X	16813	-0-	-1667	-0-	7544	3	3637	9	Y	3306	3306	0		30
07	19096 X	16931	-0-	-2165	-0-	16144	3	669	9	Y	608	611	0		27
08	DLQ G-10	16941	-0-	16941	16941	16267	3	664	9	Y	604	610	0		21
						16215	3	726	9	Y	660	657	0		24
UB		WELL #: C108H		RRCID -> 286501		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 11133		PERF.11451		- 19205			
03	45911 X	23430	-0-	-22481	-0-	21003	3	1184	4	Y	1130	1135	0		54
04	44430 X	40522	-0-	-3908	-0-	1243	9								
05	45911 X	41932	-0-	-3979	-0-	38271	3	764	4	Y	1352	1343	0		63
06	43410 X	37367	-0-	-6043	-0-	1487	9								
07	55112 X	55112	-0-	-0-	-0-	39819	3	914	4	Y	1090	1086	0		67
08	DLQ G-10	24728	-0-	24728	24728	1199	9								
						35543	3	736	4	Y	989	1004	0		52
						1088	9								
						53575	3	244	4	Y	1175	1170	0		57
						1293	9								
						23184	3	309	4	Y	1123	1122	0		58
						1235	9								
IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID -> 286502		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10907		- 18668			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHORT YUENGLING		WELL #: B101H		RRCID -> 286503		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10835		- 15939			
03	46996 X	39943	-0-	-7053	-0-	36316	3	3627	9	Y	3297	3282	0		113
04	43980 X	40800	-0-	-3180	-0-	37295	3	3505	9	Y	3186	3127	0		172
05	45322 X	41039	-0-	-4283	-0-	37273	3	3766	9	Y	3424	3426	0		170
06	40920 X	39893	-0-	-1027	-0-	36113	3	3780	9	Y	3436	3433	0		173
07	42160 X	40232	-0-	-1928	-0-	36747	3	3485	9	Y	3168	3220	0		121
08	DLQ G-10	39426	-0-	39426	39426	35918	3	3508	9	Y	3189	3124	0		186
SANDLOT STATE		WELL #: L 12H		RRCID -> 286504		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10866		- 16981			
03	31310 X	27504	-0-	-3806	-0-	26912	3	1	4	Y	537	537	0		29
04	30300 X	24789	-0-	-5511	-0-	591	9								
05	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	24165	3	624	9	Y	567	563	0		33
06	30252 X	30252	-0-	-0-	-0-	30980	3	622	9	Y	565	565	0		33
07	27497 X	24370	-0-	-3127	-0-	29564	3	688	9	Y	625	628	0		30
08	DLQ G-10	23133	-0-	23133	23133	23653	3	717	9	Y	652	658	0		24
						22623	3	510	9	Y	464	462	0		26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SANDLOT STATE		WELL #: U 11H		RRCID -> 286505		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10362		PERF.10728		- 16866			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		59169 X	59169	-0-	-0-	-0-	57835	3	2	4	Y	1211	1209	0	44
							1332	9							
04		48399 X	48399	-0-	-0-	-0-	47069	3	1330	9	Y	1209	1202	0	51
05		42368 X	42368	-0-	-0-	-0-	41459	3	909	9	Y	826	826	0	51
06		51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	49961	3	1476	9	Y	1342	1348	0	45
07		41647 X	41647	-0-	-0-	-0-	40209	3	1438	9	Y	1307	1320	0	32
08	DLQ	G-10	43197	-0-	43197	43197	41569	3	1628	9	Y	1480	1473	0	39

BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11480		- 19114			
03		97867 X	75812	-0-	-22055	-0-	71932	3	449	4	Y	3119	3108	0	103
							3431	9							
04		79530 X	73436	-0-	-6094	-0-	71511	3	177	4	Y	1589	1665	0	27
							1748	9							
05		78151 X	72453	-0-	-5698	-0-	70044	3	885	4	Y	1385	1365	0	47
							1524	9							
06		73380 X	72430	-0-	-950	-0-	68306	3	485	4	Y	3308	3229	0	126
							3639	9							
07		75888 X	56614	-0-	-19274	-0-	52962	3	598	4	Y	2776	2810	0	92
							3054	9							
08	DLQ	G-10	42294	-0-	42294	42294	38661	3	836	4	Y	2543	2457	0	178
							2797	9							

SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID -> 286509		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11302		- 17189			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SANDLOT STATE		WELL #: U 09H		RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10336		PERF.10863		- 16747			
03		51290 X	51290	-0-	-0-	-0-	50179	3	2	4	Y	1008	1007	0	55
							1109	9							
04		41627 X	41627	-0-	-0-	-0-	40402	3	1225	9	Y	1114	1107	0	62
05		38158 X	38158	-0-	-0-	-0-	36685	3	1473	9	Y	1339	1339	0	62
06		32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	31026	3	1478	9	Y	1344	1350	0	56
07		36860 X	36860	-0-	-0-	-0-	35309	3	1551	9	Y	1410	1424	0	42
08	DLQ	G-10	37873	-0-	37873	37873	36002	3	1871	9	Y	1701	1693	0	50

EAST CAPOTE		WELL #: B101H		RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11241		- 15971			
03		10881 X	7336	-0-	-3545	-0-	6643	3	693	9	Y	630	630	0	55
04		10530 X	5757	-0-	-4773	-0-	5218	3	539	9	Y	490	501	0	44
05		7502 X	4932	-0-	-2570	-0-	4390	3	542	9	Y	493	494	0	43
06		7110 X	4390	-0-	-2720	-0-	3995	3	395	9	Y	359	353	0	49
07		7347 X	5000	-0-	-2347	-0-	4607	3	393	9	Y	357	357	0	49
08	DLQ	G-10	6927	-0-	6927	6927	6374	3	553	9	Y	503	484	0	68

SANDLOT STATE		WELL #: B109SL		RRCID -> 286584		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10823		PERF.11250		- 17235			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
WEST CAPOTE		WELL #: B107H		RRCID ->	286652	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11194	-	15980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	23678 X	23678	-0-	-0-	-0-	20084	3	3594	9	Y	3267	3253	0		286
04	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	21756	3	3425	9	Y	3114	3122	0		278
05	26354 X	26354	-0-	-0-	-0-	22860	3	3494	9	Y	3176	3174	0		280
06	26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	22747	3	3357	9	Y	3052	2912	0		420
07	26046 X	26046	-0-	-0-	-0-	22710	3	3336	9	Y	3033	3035	0		418
08	DLQ G-10	25207	-0-	25207	25207	21851	3	3356	9	Y	3051	3055	0		414

SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	287200	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	10743	-	20420		
03	19898 X	19898	-0-	-0-	-0-	16890	3	87	4	N	2655	2660	0		71
04	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	12377	3	9	4	N	2051	2047	0		75
05	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	11971	3	38	4	N	2134	2151	0		58
06	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	11350	3	47	4	N	1939	1907	0		90
07	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	11345	3	19	4	N	1688	1697	0		81
*08	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	10852	3	10	4	N	1665	1724	0		22
						1832	9								

SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID ->	288008	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10802	-	17147		
03	117558 X	117558	-0-	-0-	-0-	115234	3	5	4	Y	2108	2105	0		62
04	97953 X	97953	-0-	-0-	-0-	95113	3	2840	9	Y	2582	2566	0		78
05	112835 X	112835	-0-	-0-	-0-	109336	3	3499	9	Y	3181	3181	0		78
06	88161 X	88161	-0-	-0-	-0-	84932	3	3229	9	Y	2935	2947	0		66
07	76895 X	76895	-0-	-0-	-0-	73866	3	3029	9	Y	2754	2782	0		38
08	DLQ G-10	68608	-0-	68608	68608	66307	3	2301	9	Y	2092	2082	0		48

SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID ->	288009	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	11047	-	16613		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANDLOT STATE		WELL #: U 13H		RRCID ->	288010	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	10630	-	16928		
03	86727 X	86727	-0-	-0-	-0-	83890	3	4	4	Y	2575	2571	0		39
04	67358 X	67358	-0-	-0-	-0-	64382	3	2976	9	Y	2705	2688	0		56
05	77256 X	77256	-0-	-0-	-0-	74034	3	3222	9	Y	2929	2929	0		56
06	78490 X	78490	-0-	-0-	-0-	75644	3	2846	9	Y	2587	2598	0		45
07	63407 X	63407	-0-	-0-	-0-	60669	3	2738	9	Y	2489	2515	0		19
08	DLQ G-10	62841	-0-	62841	62841	59937	3	2904	9	Y	2640	2627	0		32

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	288283	COMPL. DATE	12/02/2019	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10992	-	20373		
03	DLQ G-10	31831	-0-	31831	60869	26846	3	4985	9	Y	4532	4518	0		192
04	DLQ G-10	31739	-0-	31739	92608	27022	3	4717	9	Y	4288	4214	0		266
05	DLQ G-10	32592	-0-	32592	125200	27825	3	4767	9	Y	4334	4457	0		143
06	158758 X	33558	-0-	-125200	-0-	28745	3	4813	9	Y	4375	4375	0		143
07	35996 X	35996	-0-	-0-	-0-	30878	3	5118	9	Y	4653	4645	0		151
*08	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	29804	3	5288	9	Y	4807	4767	0		191

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 11102		PERF.11297		- 20645			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	DLQ	G-10	13268	-0-	13268	39780	11331	3	1937	9	Y	1761	1734	0	109
04	DLQ	G-10	13268	-0-	13268	39780	11331	3	1937	9	Y	1761	1734	0	109
05	DLQ	G-10	13747	-0-	13747	53527	11765	3	1982	9	Y	1802	1852	0	59
06		66289 X	12762	-0-	-53527	-0-	10943	3	1819	9	Y	1654	1659	0	54
07		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	11263	3	1669	9	Y	1517	1522	0	49
*08		12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	11104	3	1464	9	Y	1331	1327	0	53

SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID -> 288633		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 11216		PERF.11615		- 17620			
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 288664		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11269		- 18237			
03	DLQ	G-10	24883	-0-	24883	48062	21119	3	3764	9	Y	3422	3406	0	145
04	DLQ	G-10	23674	-0-	23674	71736	20147	3	3527	9	Y	3206	3152	0	199
05	DLQ	G-10	24373	-0-	24373	96109	20884	3	3489	9	Y	3172	3267	0	104
06		118564 X	22455	-0-	-96109	-0-	19279	3	3176	9	Y	2887	2897	0	94
07		22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	19642	3	3215	9	Y	2923	2922	0	95
08		22661 X	22044	-0-	-617	-0-	19024	3	3020	9	Y	2745	2731	0	109

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 288680		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 11218		PERF.11352		- 20194			
03	DLQ	G-10	17311	-0-	17311	34902	12899	3	4412	9	Y	4011	4037	0	100
04	DLQ	G-10	13297	-0-	13297	48199	9272	3	95	4	Y	3573	3564	0	109
							3930	9							
05	DLQ	G-10	12417	-0-	12417	60616	8285	3	366	4	Y	3424	3442	0	91
							3766	9							
06		73633 X	13017	-0-	-60616	-0-	9651	3	3366	9	Y	3060	3052	0	99
07		14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	11738	3	3163	9	Y	2875	2851	0	123
08		17298 X	15028	-0-	-2270	-0-	11319	3	3709	9	Y	3372	3379	0	116

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289056		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 11145		PERF.11329		- 21085			
03	DLQ	G-10	23506	-0-	23506	45648	20100	3	3406	9	Y	3096	3121	0	77
04	DLQ	G-10	22086	-0-	22086	67734	18886	3	194	4	Y	2733	2726	0	84
							3006	9							
05	DLQ	G-10	22230	-0-	22230	89964	18352	3	812	4	Y	2787	2797	0	74
							3066	9							
06		112477 X	22513	-0-	-89964	-0-	19360	3	3153	9	Y	2866	2848	0	92
07		24434 X	24434	-0-	-0-	-0-	20892	3	3542	9	Y	3220	3175	0	137
08		23498 X	22685	-0-	-813	-0-	19975	3	2710	9	Y	2464	2517	0	84

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289057		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 11204		PERF.11296		- 21225			
03	DLQ	G-10	33231	-0-	33231	61483	28868	3	4363	9	Y	3966	3999	0	99
04	DLQ	G-10	32444	-0-	32444	93927	28303	3	291	4	Y	3500	3492	0	107
							3850	9							
05	DLQ	G-10	31919	-0-	31919	125846	26859	3	1188	4	Y	3520	3533	0	94
							3872	9							
06		156139 X	30293	-0-	-125846	-0-	26488	3	3805	9	Y	3459	3441	0	112
07		32568 X	32568	-0-	-0-	-0-	28357	3	4211	9	Y	3828	3777	0	163
08		31341 X	30307	-0-	-1034	-0-	26829	3	3478	9	Y	3162	3217	0	108

PHANTOM (WOLFCAMP)													
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	31279 X	22279	-0-	-9000	-0-	18710	3	96	4	N	3157	3166	85
						3473	9						
04	27647 X	27647	-0-	-0-	-0-	23227	3	18	4	N	4002	3941	146
						4402	9						
05	28396 X	26757	-0-	-1639	-0-	22421	3	71	4	N	3877	3917	106
						4265	9						
06	26280 X	23634	-0-	-2646	-0-	19846	3	83	4	N	3368	3317	157
						3705	9						
07	28582 X	22971	-0-	-5611	-0-	19405	3	33	4	N	3212	3214	155
						3533	9						
08	28582 X	21032	-0-	-7550	-0-	17802	3	16	4	N	2922	3038	39
						3214	9						
ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996													
03	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3448	3	392	4	N	235	363	246
						259	9						
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4828	3	223	9	N	203	181	268
						6539	3	636	4	N	310	355	223
05	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	341	9						
06	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	4733	3	817	4	N	315	376	162
						347	9						
07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5217	3	483	4	N	170	187	145
						187	9						
*08	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4830	3	135	4	N	67		212
						74	9						
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987													
03	70298 X	70298	-0-	-0-	-0-	61702	3	316	4	N	7527	7522	202
						8280	9						
04	60819 X	60819	-0-	-0-	-0-	53511	3	41	4	N	6606	6568	240
						7267	9						
05	66124 X	66124	-0-	-0-	-0-	57871	3	183	4	N	7336	7376	200
						8070	9						
06	65502 X	65502	-0-	-0-	-0-	57446	3	240	4	N	7105	6974	331
						7816	9						
07	67435 X	67435	-0-	-0-	-0-	59826	3	101	4	N	6825	6827	329
						7508	9						
*08	64527 X	64527	-0-	-0-	-0-	57176	3	51	4	N	6636	6877	88
						7300	9						
PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100													
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

03	76013 X	76013	-0-	-0-	-0-	61785	3	394	4	N	12576	12705	0	167
						13834	9							
04	72189 X	72189	-0-	-0-	-0-	59098	3	108	4	N	11803	11777	0	193
						12983	9							
05	71226 X	71226	-0-	-0-	-0-	57821	3	444	4	N	11783	11795	0	181
						12961	9							
06	67863 X	67863	-0-	-0-	-0-	55689	3	216	4	N	10871	10952	0	100
						11958	9							
07	68681 X	68681	-0-	-0-	-0-	57207	3	71	4	N	10366	10260	0	206
						11403	9							
*08	67706 X	67706	-0-	-0-	-0-	56398	3	80	4	N	10207	10238	0	175
						11228	9							

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

03	55697 X	55697	-0-	-0-	-0-	45833	3	292	4	N	8702	8797	0	116
						9572	9							
04	51485 X	51485	-0-	-0-	-0-	43751	3	80	4	N	6958	6960	0	114
						7654	9							
05	51972 X	51972	-0-	-0-	-0-	43756	3	336	4	N	7164	7168	0	110
						7880	9							
06	53268 X	53268	-0-	-0-	-0-	44115	3	170	4	N	8166	8201	0	75
						8983	9							
07	54719 X	54719	-0-	-0-	-0-	45587	3	56	4	N	8251	8162	0	164
						9076	9							
*08	54959 X	54959	-0-	-0-	-0-	45891	3	66	4	N	8184	8208	0	140
						9002	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ARMSTRONG 14 //CONT.// 703352																	
WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MEEKER UNIT 05																	
WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWBURY																	
WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NORTH GOAT 2 UNIT																	
WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060																	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2																	
WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MEEKER 18																	
WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT																	
WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434																	
03	10075	X	8280	-0-	-1795	-0-	6379	3	1901	9	N	1728	1602	0			270
04	9750	X	6498	-0-	-3252	-0-	5252	3	1246	9	N	1133	1179	0			224
05	10075	X	6602	-0-	-3473	-0-	5356	3	1246	9	N	1133	1206	0			151
06	9180	X	5524	-0-	-3656	-0-	4378	3	1146	9	N	1042	1053	0			140
07	9269	X	6448	-0-	-2821	-0-	5103	3	1345	9	N	1223	1248	0			115
08	8277	X	6123	-0-	-2154	-0-	4940	3	1183	9	N	1075	1100	0			90

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
UINTA		WELL #: 0204H		RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	14849 X	11020	-0-	-3829	-0-	8660 3	2011	2001 0		96			
						2212 9							
04	14370 X	12231	-0-	-2139	-0-	10824 3	1198	1238 0		56			
						1318 9							
05	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	12224 3	2345	2258 0		143			
						2580 9							
06	14340 X	13212	-0-	-1128	-0-	10785 3	2128	2159 0		112			
						2341 9							
07	21939 X	21939	-0-	-0-	-0-	20489 3	1291	1341 0		62			
						1420 9							
08	DLQ G-10	26359	-0-	26359	26359	24545 3	1532	1515 0		79			
						1685 9							
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580			
03	14384 X	5644	-0-	-8740	-0-	3743 3	1728	1692 0		270			
						1901 9							
04	13920 X	2723	-0-	-11197	-0-	1974 3	681	816 0		135			
						749 9							
05	11563 X	5903	-0-	-5660	-0-	4141 3	1602	1523 0		214			
						1762 9							
06	10170 X	7462	-0-	-2708	-0-	5415 3	1861	1825 0		250			
						2047 9							
07	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	7553 3	2372	2398 0		224			
						2609 9							
*08	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	8817 3	3026	2996 0		254			
						3329 9							
JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707			
03	2108 X	1962	-0-	-146	-0-	1236 3	476	563 1		151			
						524 9							
04	1890 X	1867	-0-	-23	-0-	1429 3	398	369 1		180			
						438 9							
05	1953 X	1658	-0-	-295	-0-	601 3	341	339 1		182			
						375 9							
06	1890 X	1813	-0-	-77	-0-	1223 3	329	181 1		330			
						362 9							
07	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1627 3	356	527 1		159			
						392 9							
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-		330	187 1		302			
BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73			
HARRISON STATE C20		WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629			
03	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	10674 3	1969	1940 0		80			
						2166 9							
04	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	10235 3	1915	1916 0		79			
						2107 9							
05	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	9121 3	1618	1651 0		46			
						1780 9							
06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	7651 3	1713	1689 0		70			
						1884 9							
07	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	6122 3	1385	1386 0		69			
						1524 9							
08	5890 X	5779	-0-	-111	-0-	4372 3	1180	1189 0		60			
						1298 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
MEEKER 18		WELL #:		6	RRCID ->	289786	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	11256	PERF.	9607 - 10325			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARMSTRONG 14		WELL #:		1	RRCID ->	289984	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	8860 - 11126			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290161	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10618 - 19172			
03	137609 X	80312	-0-	-57297	-0-	65175	3	15137	9	N	13761	13774	0		85
04	100170 X	72697	-0-	-27473	-0-	59302	3	13395	9	N	12177	12227	0		35
05	94674 X	71749	-0-	-22925	-0-	59020	3	12729	9	N	11572	11570	0		37
06	84870 X	64520	-0-	-20350	-0-	53817	3	10703	9	N	9730	9731	0		36
07	81685 X	66605	-0-	-15080	-0-	56614	3	1	4	N	9082	9068	0		50
08	80321 X	64706	-0-	-15615	-0-	53953	3	10753	9	N	9775	9781	0		44
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	290192	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10941 - 20770			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAPPLETON EAST UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290218	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10894 - 20523			
03	133951 X	93097	-0-	-40854	-0-	74267	3	18830	9	N	17118	17132	0		106
04	110640 X	87385	-0-	-23255	-0-	70511	3	16874	9	N	15340	15402	0		44
05	102083 X	93076	-0-	-9007	-0-	74914	3	18162	9	N	16511	16502	0		53
06	91830 X	87194	-0-	-4636	-0-	69263	3	17931	9	N	16301	16294	0		60
07	93093 X	87242	-0-	-5851	-0-	69981	3	1	4	N	15691	15664	0		87
08	93093 X	82606	-0-	-10487	-0-	67548	3	15058	9	N	13689	13714	0		62
CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	290220	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10840 - 20357			
03	123256 X	86123	-0-	-37133	-0-	70887	3	15236	9	N	13851	13866	0		86
04	105480 X	80927	-0-	-24553	-0-	66957	3	13970	9	N	12700	12750	0		36
05	99231 X	79964	-0-	-19267	-0-	66861	3	13103	9	N	11912	11910	0		38
06	95520 X	84935	-0-	-10585	-0-	73165	3	11770	9	N	10700	10698	0		40
07	95666 X	72126	-0-	-23540	-0-	60728	3	1	4	N	10361	10343	0		58
08	86118 X	69119	-0-	-16999	-0-	58365	3	10754	9	N	9776	9790	0		44

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
CAPPLETON WEST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290222	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	11121	PERF.11208	- 20670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03	194029	X	158772	-0-	-35257	-0-	141218 3	17554 9	N	15958	15979 0		99
04	171150	X	142766	-0-	-28384	-0-	128624 3	14142 9	N	12856	12918 0		37
05	176855	X	141278	-0-	-35577	-0-	126818 3	14460 9	N	13145	13140 0		42
06	164100	X	130531	-0-	-33569	-0-	116427 3	14104 9	N	12822	12816 0		48
07	160952	X	133316	-0-	-27636	-0-	119639 3	1 4	N	12433	12412 0		69
08	158782	X	127396	-0-	-31386	-0-	114657 3	12739 9	N	11581	11598 0		52

CAPPLETON EAST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	290238	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10842	- 20375	
03	111135	X	79771	-0-	-31364	-0-	66191 3	13580 9	N	12345	12357 0		77
04	96390	X	74575	-0-	-21815	-0-	62288 3	12287 9	N	11170	11215 0		32
05	92132	X	72957	-0-	-19175	-0-	61451 3	11506 9	N	10460	10458 0		34
06	81330	X	66649	-0-	-14681	-0-	56070 3	10579 9	N	9617	9615 0		36
07	81995	X	65871	-0-	-16124	-0-	55603 3	1 4	N	9334	9318 0		52
08	79763	X	65324	-0-	-14439	-0-	55872 3	9452 9	N	8593	8606 0		39

CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290273	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10809	- 20416	
03	111073	X	64306	-0-	-46767	-0-	51191 3	13115 9	N	11923	11936 0		74
04	107370	X	46608	-0-	-60762	-0-	37087 3	9521 9	N	8655	8704 0		25
05	97557	X	29205	-0-	-68352	-0-	22756 3	6449 9	N	5863	5869 0		19
06	84960	X	7	-0-	-84953	-0-	4 3	3 9	N	3	22 0		-0-
07	68262	X	13045	-0-	-55217	-0-	9919 3	3126 9	N	2842	2826 0		16
08	64294	X	18810	-0-	-45484	-0-	14575 3	4235 9	N	3850	3849 0		17

CAPPLETON EAST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290353	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11282	- 20885	
03	163556	X	148322	-0-	-15234	-0-	129550 3	18772 9	N	17065	17080 0		106
04	158280	X	135050	-0-	-23230	-0-	119829 3	15221 9	N	13837	13904 0		39
05	160890	X	136777	-0-	-24113	-0-	120669 3	16108 9	N	14644	14636 0		47
06	151650	X	120797	-0-	-30853	-0-	106178 3	14619 9	N	13290	13288 0		49
07	149544	X	128322	-0-	-21222	-0-	113234 3	1 4	N	13715	13688 0		76
08	148335	X	124725	-0-	-23610	-0-	110212 3	14513 9	N	13194	13211 0		59

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC		712803											
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		1H	RRCID ->	287142	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	11489	PERF.11893	- 21310	
03	39091	X	31676	-0-	-7415	-0-	1674 1	26484 2	N	3104	3104 1	6 8	558
04	36480	X	29358	-0-	-7122	-0-	1620 1	24507 2	N	2830	2688 1		700
05	37696	X	19204	-0-	-18492	-0-	1327 1	15641 2	N	1999	2027 1	36 8	636
06	30660	X	28468	-0-	-2192	-0-	1419 1	24767 2	N	2019	1640 1	41 8	974
07	31682	X	30900	-0-	-782	-0-	1522 1	26102 2	N	2135	2396 1	29 8	684
08	31682	X	16780	-0-	-14902	-0-	432 1	14368 2	N	1525	1345 1	35 8	829

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		58112 X	58112	-0-	-0-	-0-	1554 1	52398 2	N	3690	3675 1	84 8		698
							101 4	4059 9						
04		58313 X	58313	-0-	-0-	-0-	1614 1	51999 2	N	4216	4278 1			636
							62 4	4638 9						
05		46260 X	46260	-0-	-0-	-0-	1563 1	41109 2	N	3224	3160 1	100 8		600
							42 4	3546 9						
06		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	87 1	2898 2	N	231	157 1	7 8		667
							14 4	254 9						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				667
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				667
BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833														
03		72882 X	72882	-0-	-0-	-0-	69501 2	25 4	Y	3051	2883 1	126 8		586
							3356 9							
04		70981 X	70981	-0-	-0-	-0-	67794 2	30 4	Y	2870	2812 1	66 8		578
							3157 9							
05		72943 X	72576	-0-	-367	-0-	69087 2	1 4	Y	3171	3264 1	97 8		388
							3488 9							
06		70590 X	68331	-0-	-2259	-0-	64939 2	3392 9	Y	3084	2862 1	108 8		502
07		69243 X	69243	-0-	-0-	-0-	8 1	65732 2	Y	3148	3025 1	75 8		550
							40 4	3463 9						
*08		77622 X	77622	-0-	-0-	-0-	161 1	74237 2	Y	2931	2864 1	92 8		525
							3224 9							
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031														
03		33325 X	30744	-0-	-2581	-0-	1115 1	26706 2	Y	2598	2497 1	20 8		734
							65 4	2858 9						
04		32250 X	29604	-0-	-2646	-0-	1054 1	25821 2	Y	2390	2202 1	12 8		910
							100 4	2629 9						
05		35222 X	35222	-0-	-0-	-0-	1114 1	31231 2	Y	2527	2806 1	17 8		614
							97 4	2780 9						
06		32040 X	18002	-0-	-14038	-0-	1080 1	14206 2	Y	2414	2482 1	19 8		527
							61 4	2655 9						
07		30752 X	17222	-0-	-13530	-0-	999 1	13664 2	Y	2250	2164 1	13 8		600
							84 4	2475 9						
08		26691 X	16632	-0-	-10059	-0-	1110 1	13030 2	Y	2224	2095 1	9 8		720
							46 4	2446 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674														
03		65968 X	57431	-0-	-8537	-0-	1098 1	47332 2	Y	7954	7981 1	56 8		472
							252 4	8749 9						
04		53145 X	53145	-0-	-0-	-0-	1058 1	43634 2	Y	7569	7233 1	38 8		770
							127 4	8326 9						
05		56116 X	56116	-0-	-0-	-0-	1087 1	46929 2	Y	7248	7262 1	53 8		703
							127 4	7973 9						
06		55590 X	50309	-0-	-5281	-0-	988 1	41719 2	Y	6521	6473 1	59 8		692
							429 4	7173 9						
07		57443 X	54075	-0-	-3368	-0-	1113 1	44888 2	Y	7142	6869 1	36 8		929
							218 4	7856 9						
08		57443 X	42888	-0-	-14555	-0-	997 1	34647 2	Y	5990	6321 1	15 8		583
							655 4	6589 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		2H	RRCID -> 287682	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9749	- 19592		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		73931 X	73931	-0-	-0-	1116 1	62091 2	Y	9651	9615	1	61	8	670
						108 4	10616 9							
04		62093 X	62093	-0-	-0-	1080 1	51667 2	Y	8458	8318	1	43	8	767
						42 4	9304 9							
05		61660 X	61660	-0-	-0-	1102 1	51829 2	Y	7878	7793	1	62	8	790
						63 4	8666 9							
06		71550 X	58011	-0-	-13539	1052 1	48560 2	Y	7387	7508	1	69	8	600
						273 4	8126 9							
07		73935 X	54352	-0-	-19583	1087 1	45417 2	Y	7025	6966	1	42	8	617
						120 4	7728 9							
08		73935 X	46600	-0-	-27335	989 1	38670 2	Y	6151	6173	1	17	8	578
						175 4	6766 9							

BROWN STATE 44-2		WELL #:		3H	RRCID -> 287717	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	10931	- 15970		
03		41757 X	29724	-0-	-12033	1116 1	25381 2	Y	2923	2880	1	32	8	734
						12 4	3215 9							
04		40410 X	30850	-0-	-9560	1080 1	26606 2	Y	2857	2879	1	17	8	695
						21 4	3143 9							
05		41757 X	30201	-0-	-11556	1066 1	26146 2	Y	2712	2732	1	22	8	653
						6 4	2983 9							
06		30750 X	19526	-0-	-11224	1021 1	15628 2	Y	2606	2646	1	24	8	589
						10 4	2867 9							
07		21955 X	21955	-0-	-0-	1116 1	17776 2	Y	2773	2837	1	17	8	508
						13 4	3050 9							
*08		19494 X	19494	-0-	-0-	1083 1	15384 2	Y	2734	2710	1	21	8	511
						20 4	3007 9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		4H	RRCID -> 288295	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	11607	- 18432		
03		48670 X	46467	-0-	-2203	1658 1	40341 2	N	4025	4012	1	10	8	664
						40 4	4428 9							
04		47100 X	40825	-0-	-6275	1611 1	35076 2	N	3753	3446	1			971
						10 4	4128 9							
05		46763 X	46763	-0-	-0-	1670 1	40781 2	N	3920	3857	1	63	8	971
						4312 9								
06		44970 X	32805	-0-	-12165	1527 1	27440 2	N	3337	3142	1	72	8	1094
						167 4	3671 9							
07		46469 X	27160	-0-	-19309	1464 1	21820 2	N	3092	3423	1	52	8	711
						475 4	3401 9							
08		46748 X	29550	-0-	-17198	456 1	26762 2	N	2110	2120	1	65	8	636
						11 4	2321 9							

DARCY STATE 22		WELL #:		1H	RRCID -> 288304	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10813	- 15873		
03		44578 X	32703	-0-	-11875	1008 1	27829 2	N	3513	3267	1	75	8	617
						2 4	3864 9							
04		43140 X	30654	-0-	-12486	936 1	25812 2	N	3491	3472	1	45	8	591
						66 4	3840 9							
05		41819 X	28563	-0-	-13256	1116 1	23913 2	N	3119	2973	1	34	8	703
						103 4	3431 9							
06		40110 X	25871	-0-	-14239	995 1	20869 2	N	3266	3091	1	38	8	840
						414 4	3593 9							
07		36890 X	30641	-0-	-6249	1116 1	25721 2	N	3456	3290	1	26	8	980
						2 4	3802 9							
08		32705 X	25155	-0-	-7550	1116 1	21040 2	N	2669	3245	1	22	8	382
						63 4	2936 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		38440 X	38273	-0-	-167	-0-	1116 1	24298 2	N	11654	11384 1	55 8		661
							40 4	12819 9						
04		28590 X	25634	-0-	-2956	-0-	1007 1	21141 2	N	3038	2899 1	38 8		762
							144 4	3342 9						
05		28303 X	18771	-0-	-9532	-0-	1044 1	14922 2	N	2375	2521 1	19 8		597
							192 4	2613 9						
06		37050 X	20873	-0-	-16177	-0-	1035 1	16374 2	N	3007	3069 1	22 8		513
							156 4	3308 9						
07		38285 X	25407	-0-	-12878	-0-	1116 1	20746 2	N	3176	2912 1	15 8		762
							51 4	3494 9						
08		38285 X	21286	-0-	-16999	-0-	1116 1	17306 2	N	2475	2408 1	20 8		809
							141 4	2723 9						

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384														
03		25699 X	17381	-0-	-8318	-0-	1135 1	15120 2	N	1003	1303 1	4 8		513
							23 4	1103 9						
04		27741 X	27741	-0-	-0-	-0-	1620 1	24513 2	N	1462	1202 1			773
							1608 9							
05		26814 X	26814	-0-	-0-	-0-	1674 1	23256 2	N	1358	1216 1	45 8		870
							390 4	1494 9						
06		23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	1569 1	20164 2	N	1155	1069 1	52 8		904
							467 4	1271 9						
07		28675 X	20768	-0-	-7907	-0-	1554 1	17355 2	N	1233	1509 1	37 8		591
							503 4	1356 9						
08		28675 X	NO RPT	-0-	-28675	-0-			Y	NO RPT				591

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700														
03		65038 X	59926	-0-	-5112	-0-	770 1	54851 2	N	3794	3570 1	96 8		407
							132 4	4173 9						
04		62940 X	56454	-0-	-6486	-0-	952 1	51019 2	N	3935	4096 1			246
							154 4	4329 9						
05		68634 X	67364	-0-	-1270	-0-	992 1	60868 2	N	4250	4203 1	75 8		218
							829 4	4675 9						
06		66420 X	2082	-0-	-64338	-0-	41 1	1385 2	N	575	590 1	5 8		198
							23 4	633 9						
07		61547 X	61547	-0-	-0-	-0-	137 1	54131 2	N	6151	5659 1	260 8		430
							513 4	6766 9						
08		67363 X	50783	-0-	-16580	-0-	738 1	45581 2	N	3695	3548 1	164 8		413
							399 4	4065 9						

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082														
03		33077 X	30045	-0-	-3032	-0-	27459 2	2586 9	Y	2351	2414 1	69 8		499
04		29100 X	11768	-0-	-17332	-0-	65 1	11035 2	Y	590	909 1	14 8		166
							19 4	649 9						
05		44336 X	44336	-0-	-0-	-0-	358 1	39809 2	Y	3653	3652 1	85 8		82
							151 4	4018 9						
06		41131 X	41131	-0-	-0-	-0-	394 1	38063 2	Y	2162	2116 1	76 8		52
							296 4	2378 9						
07		40744 X	40744	-0-	-0-	-0-	451 1	37776 2	Y	2077	2007 1	48 8		74
							232 4	2285 9						
08		44330 X	35315	-0-	-9015	-0-	383 1	32615 2	Y	1906	1817 1	33 8		130
							220 4	2097 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		63922 X	51501	-0-	-12421	-0-	828	1	41071	2	Y	8318	7889	1	392	8	299
							452	4	9150	9							
04		61021 X	61021	-0-	-0-	-0-	992	1	49839	2	Y	8693	8326	1	294	8	372
							628	4	9562	9							
05		60100 X	60100	-0-	-0-	-0-	1050	1	51590	2	Y	6292	6366	1	34	8	264
							539	4	6921	9							
06		53557 X	53557	-0-	-0-	-0-	1225	1	46810	2	Y	4653	4600	1	39	8	278
							404	4	5118	9							
07		63054 X	52569	-0-	-10485	-0-	1223	1	45144	2	Y	5316	5214	1	24	8	356
							354	4	5848	9							
08		63054 X	45159	-0-	-17895	-0-	841	1	38659	2	Y	4962	4905	1	10	8	403
							201	4	5458	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126																	
03		27869 X	22344	-0-	-5525	-0-	18014	2	4330	9	Y	3936	3909	1	52	8	421
							42	1	6264	2	Y	938	1141	1	10	8	208
04		26640 X	7349	-0-	-19291	-0-	11	4	1032	9							
							327	1	36389	2	Y	3156	3218	1	74	8	72
							140	4	3472	9							
05		40328 X	40328	-0-	-0-	-0-	327	1	36389	2	Y	3156	3218	1	74	8	72
							140	4	3472	9							
06		34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	333	1	32200	2	Y	1742	1706	1	66	8	42
							244	4	1916	9							
07		39474 X	39474	-0-	-0-	-0-	439	1	36685	2	Y	1932	1863	1	42	8	69
							225	4	2125	9							
*08		51951 X	51951	-0-	-0-	-0-	585	1	48234	2	Y	2533	2387	1	43	8	172
							346	4	2786	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616																	
03		58218 X	47636	-0-	-10582	-0-	818	1	41204	2	Y	4729	4692	1	36	8	178
							412	4	5202	9							
04		57071 X	57071	-0-	-0-	-0-	984	1	49543	2	Y	5414	5332	1	22	8	238
							589	4	5955	9							
05		62837 X	55201	-0-	-7636	-0-	1011	1	49304	2	Y	3936	3981	1	28	8	165
							556	4	4330	9							
06		60810 X	46038	-0-	-14772	-0-	1054	1	41247	2	Y	3078	3029	1	31	8	183
							351	4	3386	9							
07		62837 X	47606	-0-	-15231	-0-	1147	1	42037	2	Y	3733	3648	1	19	8	249
							316	4	4106	9							
08		58962 X	42799	-0-	-16163	-0-	832	1	37876	2	Y	3541	3495	1	8	8	287
							196	4	3895	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039																	
03		48484 X	22394	-0-	-26090	-0-	524	1	19694	2	Y	1791	1700	1	33	8	112
							206	4	1970	9							
04		46920 X	22712	-0-	-24208	-0-	357	1	20146	2	Y	1717	1608	1	13	8	208
							320	4	1889	9							
05		34069 X	31475	-0-	-2594	-0-	605	1	28917	2	Y	1706	1796	1	21	8	97
							76	4	1877	9							
06		34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	588	1	32235	2	Y	1583	1589	1	23	8	68
							199	4	1741	9							
07		34025 X	34025	-0-	-0-	-0-	645	1	31381	2	Y	1695	1637	1	16	8	110
							134	4	1865	9							
*08		31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	615	1	28992	2	Y	1810	1798	1	11	8	111
							4	4	1991	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
BROWN STATE 44-2		WELL #:		6HA	RRCID ->	289643	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10565	PERF.11024	- 16042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		55149 X	28346	-0-	-26803	-0-	755 1	25223 2	Y	1901	1758 1	64 8	116
							277 4	2091 9					
04		48510 X	22823	-0-	-25687	-0-	370 1	20214 2	Y	1805	1724 1	31 8	166
							253 4	1986 9					
05		26164 X	22925	-0-	-3239	-0-	415 1	20102 2	Y	2153	2155 1	48 8	116
							40 4	2368 9					
06		42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	704 1	39012 2	Y	2143	2114 1	54 8	91
							209 4	2357 9					
07		39547 X	39547	-0-	-0-	-0-	735 1	36309 2	Y	2141	2056 1	38 8	138
							148 4	2355 9					
*08		43867 X	43867	-0-	-0-	-0-	852 1	40345 2	Y	2422	2374 1	39 8	147
							6 4	2664 9					

DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		1H	RRCID ->	290413	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL DEPTH	11073	PERF.11473	- 21316	
03		155080 X	155080	-0-	-0-	-0-	146553 2	473 4	N	7322	6814 1	366 8	552
							8054 9						
04		150870 X	149753	-0-	-1117	-0-	142146 2	184 4	N	6748	6545 1	219 8	536
							7423 9						
05		156612 X	144539	-0-	-12073	-0-	137255 2	390 4	N	6267	5962 1	130 8	711
							6894 9						
06		151560 X	133511	-0-	-18049	-0-	126638 2	1102 4	N	5246	4895 1	147 8	915
							5771 9						
07		156612 X	45698	-0-	-110914	-0-	118 1	39661 2	N	4947	4793 1	101 8	968
							477 4	5442 9					
08		155093 X	125751	-0-	-29342	-0-	120303 2	894 4	N	4140	4402 1	89 8	617
							4554 9						

DARCY STATE 22		WELL #:		5H	RRCID ->	290414	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10882	- 15314	
03		94550 X	35522	-0-	-59028	-0-	72 1	29190 2	Y	5641	5638 1	67 8	-0-
							55 4	6205 9					
04		91500 X	33105	-0-	-58395	-0-	74 1	27099 2	Y	5322	5201 1	30 8	91
							78 4	5854 9					
05		94550 X	41948	-0-	-52602	-0-	97 1	36089 2	Y	5157	5040 1	11 8	197
							89 4	5673 9					
06		46350 X	27835	-0-	-18515	-0-	65 1	23191 2	Y	3978	3996 1	12 8	167
							203 4	4376 9					
07		39494 X	25873	-0-	-13621	-0-	66 1	20924 2	Y	4163	4142 1	8 8	180
							304 4	4579 9					
08		41974 X	24769	-0-	-17205	-0-	65 1	20392 2	Y	3863	3917 1	28 8	98
							63 4	4249 9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		5H	RRCID ->	290415	COMPL. DATE	04/28/2021	TOTAL DEPTH	9586	PERF. 9913	- 19705	
03		82460 X	75272	-0-	-7188	-0-	636 1	65309 2	Y	8416	8383 1	53 8	261
							69 4	9258 9					
04		79800 X	58456	-0-	-21344	-0-	601 1	49502 2	Y	7547	7387 0	22 8	399
							51 4	8302 9					
05		74617 X	47736	-0-	-26881	-0-	639 1	39417 2	Y	6899	6985 1	70 8	243
							91 4	7589 9					
06		73827 X	73827	-0-	-0-	-0-	1037 1	64569 2	Y	7203	7087 1	78 8	281
							298 4	7923 9					
07		75268 X	69024	-0-	-6244	-0-	1142 1	59944 2	Y	7034	6971 1	48 8	296
							201 4	7737 9					
08		75268 X	25568	-0-	-49700	-0-	421 1	21755 2	Y	3022	3029 1	9 8	280
							68 4	3324 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	101959	X	80751	-0-	-21208	-0-	673 1	70183 2	Y	8934	8931 1	45 8	279	
							68 4	9827 9						
04	95790	X	83182	-0-	-12608	-0-	912 1	72471 2	Y	8826	8615 1	25 8	465	
							90 4	9709 9						
05	88071	X	83932	-0-	-4139	-0-	1269 1	72896 2	Y	8643	8724 1	80 8	304	
							260 4	9507 9						
06	78150	X	69061	-0-	-9089	-0-	942 1	59418 2	Y	7695	7607 1	90 8	302	
							236 4	8465 9						
07	85963	X	65120	-0-	-20843	-0-	1054 1	55731 2	Y	7418	7352 1	55 8	313	
							175 4	8160 9						
08	85963	X	30352	-0-	-55611	-0-	499 1	25794 2	Y	3614	3585 1	10 8	332	
							84 4	3975 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729														
03	109647	X	99166	-0-	-10481	-0-	874 1	87062 2	Y	10095	10065 1	48 8	314	
							125 4	11105 9						
04	106110	X	89597	-0-	-16513	-0-	994 1	78370 2	Y	9202	9008 1	22 8	486	
							111 4	10122 9						
05	97123	X	90591	-0-	-6532	-0-	1383 1	79445 2	Y	8622	8735 1	69 8	304	
							279 4	9484 9						
06	95970	X	83790	-0-	-12180	-0-	1179 1	73583 2	Y	7918	7833 1	78 8	311	
							318 4	8710 9						
07	99169	X	67105	-0-	-32064	-0-	1054 1	58250 2	Y	6976	6945 1	47 8	295	
							127 4	7674 9						
08	99169	X	28133	-0-	-71036	-0-	460 1	23767 2	Y	3487	3454 1	8 8	320	
							70 4	3836 9						
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099														
03	226064	X	226064	-0-	-0-	-0-	521 1	212645 2	Y	11361	10872 1	395 8	360	
							401 4	12497 9						
04	199449	X	199449	-0-	-0-	-0-	497 1	188342 2	Y	9234	9232 1	201 8	161	
							453 4	10157 9						
05	201401	X	201401	-0-	-0-	-0-	509 1	191053 2	Y	8479	8184 1	135 8	321	
							512 4	9327 9						
06	192419	X	192419	-0-	-0-	-0-	507 1	181398 2	Y	8019	7859 1	153 8	328	
							1693 4	8821 9						
07	198617	X	189955	-0-	-8662	-0-	560 1	179054 2	Y	7305	7214 1	105 8	314	
							2305 4	8036 9						
08	193347	X	172967	-0-	-20380	-0-	527 1	164620 2	Y	6663	6713 1	96 8	168	
							491 4	7329 9						
DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226														
03	102734	X	74611	-0-	-28123	-0-	157 1	64246 2	Y	9170	8994 1	95 8	298	
							121 4	10087 9						
04	99420	X	64350	-0-	-35070	-0-	147 1	55496 2	Y	7788	7892 1	57 8	137	
							140 4	8567 9						
05	102734	X	64251	-0-	-38483	-0-	149 1	56013 2	Y	7211	7035 1	37 8	276	
							157 4	7932 9						
06	90840	X	59201	-0-	-31639	-0-	143 1	51200 2	Y	6708	6665 1	41 8	278	
							479 4	7379 9						
07	80724	X	45712	-0-	-35012	-0-	118 1	39661 2	Y	4960	4993 1	28 8	217	
							477 4	5456 9						
*08	60041	X	60041	-0-	-0-	-0-	167 1	52252 2	Y	6811	6822 1	36 8	170	
							130 4	7492 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																		
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		239810 X	239810	-0-	-0-	-0-		552	1	225037	2	Y	12530	11986	1	443	8	397
								438	4	13783	9							
04		217721 X	217721	-0-	-0-	-0-		543	1	205336	2	Y	10310	10283	1	245	8	179
								501	4	11341	9							
05		216626 X	216626	-0-	-0-	-0-		547	1	204952	2	Y	9566	9225	1	159	8	361
								604	4	10523	9							
06		205980 X	200137	-0-	-5843	-0-		526	1	188135	2	Y	8831	8652	1	179	8	361
								1762	4	9714	9							
07		212846 X	189729	-0-	-23117	-0-		559	1	178301	2	Y	7844	7744	1	124	8	337
								2241	4	8628	9							
08		197160 X	178305	-0-	-18855	-0-		543	1	169353	2	Y	7194	7241	1	109	8	181
								496	4	7913	9							
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660																		
03		174654 X	108199	-0-	-66455	-0-		98384	2	450	4	Y	8514	8196	1	170	8	245
								9365	9									
04		169020 X	100050	-0-	-68970	-0-		91142	2	457	4	Y	7683	7503	1			425
								8451	9									
05		174654 X	95694	-0-	-78960	-0-		87013	2	937	4	Y	7040	6924	1	95	8	446
								7744	9									
06		127260 X	74228	-0-	-53032	-0-		66353	2	1604	4	Y	5701	5720	1	130	8	297
								6271	9									
07		129270 X	90782	-0-	-38488	-0-		81558	2	1845	4	Y	6708	6356	1	116	8	533
								7379	9									
*08		89609 X	89609	-0-	-0-	-0-		79835	2	2266	4	Y	6825	6667	1	113	8	578
								7508	9									
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424																		
03		182621 X	118084	-0-	-64537	-0-		108010	2	528	4	Y	8678	8508	1	20	8	253
								9546	9									
04		176730 X	110018	-0-	-66712	-0-		100266	2	505	4	Y	8406	8194	1			465
								9247	9									
05		182621 X	104779	-0-	-77842	-0-		95779	2	1033	4	Y	7243	7151	1	96	8	461
								7967	9									
06		138030 X	82458	-0-	-55572	-0-		73976	2	1786	4	Y	6087	6101	1	130	8	317
								6696	9									
07		117986 X	100543	-0-	-17443	-0-		90594	2	2078	4	Y	7155	6787	1	116	8	569
								7871	9									
08		108190 X	99099	-0-	-9091	-0-		89586	2	2561	4	Y	6320	6545	1	118	8	226
								6952	9									
BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062																		
*01		0	59341	-0-	59341	59341		695	1	50446	2	Y	7023	6851	1			172
								475	4	7725	9							
*02		0	92266	-0-	92266	151607		998	1	78616	2	Y	9396	9161	1	107	8	300
								2316	4	10336	9							
*03		0	46959	-0-	46959	198566		702	1	40665	2	Y	4987	4756	1	216	8	315
								106	4	5486	9							
*04		0	60630	-0-	60630	259196		930	1	52387	2	Y	5921	5930	1	53	8	253
								800	4	6513	9							
*05		0	54470	-0-	54470	313666		988	1	47512	2	Y	5325	5247	1	49	8	282
								112	4	5858	9							
*06		366155 X	52489	-0-	-313666	-0-		843	1	46112	2	Y	4766	4789	1	54	8	205
								291	4	5243	9							
*07		94736 X	50131	-0-	-44605	-0-		890	1	44214	2	Y	4386	4267	1	38	8	286
								202	4	4825	9							
*08		94736 X	47918	-0-	-46818	-0-		892	1	42434	2	Y	4169	4156	1	42	8	257
								6	4	4586	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803													
BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	0	89055	-0-	89055	89055	1053 1	75107 2	Y	11118	10845 1	273		
						665 4	12230 9						
*02	0	102595	-0-	102595	191650	1104 1	86711 2	Y	11308	11121 1	365	95	8
						2341 4	12439 9						
*03	0	73106	-0-	73106	264756	1093 1	63412 2	Y	7699	7383 1	489	192	8
						132 4	8469 9						
*04	0	81773	-0-	81773	346529	1261 1	70927 2	Y	7742	7862 1	309	60	8
						1069 4	8516 9						
*05	0	73802	-0-	73802	420331	1340 1	64419 2	Y	7174	7030 1	377	76	8
						152 4	7891 9						
*06	482876 X	62545	-0-	-420331	-0-	992 1	54680 2	Y	5948	5985 1	255	85	8
						330 4	6543 9						
*07	96100 X	58105	-0-	-37995	-0-	1031 1	50824 2	Y	5480	5320 1	356	59	8
						222 4	6028 9						
*08	96100 X	53125	-0-	-42975	-0-	989 1	46396 2	Y	5213	5191 1	322	56	8
						6 4	5734 9						
BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141													
*04	0	8332	-0-	8332	8332	27 1	6485 2	Y	1653	1386 1	253	14	8
						2 4	1818 9						
*05	0	98479	-0-	98479	106811	742 1	83480 2	Y	12633	12513 1	279	94	8
						361 4	13896 9						
*06	183498 X	76687	-0-	-106811	-0-	662 1	64121 2	Y	10366	10307 1	254	84	8
						501 4	11403 9						
07	71672 X	62282	-0-	-9390	-0-	614 1	51574 2	Y	8895	8771 1	324	54	8
						309 4	9785 9						
*08	71672 X	51507	-0-	-20165	-0-	498 1	42327 2	Y	7635	7375 1	530	54	8
						283 4	8399 9						
BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331													
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*04	0	8988	-0-	8988	8988	44 1	6719 2	Y	2014	1694 1	309	11	8
						10 4	2215 9						
*05	0	103626	-0-	103626	112614	794 1	89266 2	Y	11984	11918 1	266	109	8
						384 4	13182 9						
*06	200189 X	87575	-0-	-112614	-0-	772 1	74674 2	Y	10492	10403 1	257	98	8
						588 4	11541 9						
07	79267 X	71258	-0-	-8009	-0-	722 1	60712 2	Y	8601	8482 1	314	62	8
						363 4	9461 9						
*08	79267 X	56416	-0-	-22851	-0-	557 1	47482 2	Y	7330	7076 1	510	58	8
						314 4	8063 9						
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221 BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518										
OLIVER 13-24B				WELL #:	2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			391
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			391
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			391
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			391
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			391
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			391

ASTRO STATE 12				WELL #:	1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

OLIVER 13-24				WELL #:	1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301	
03	49492 X	49492	-0-	-0-	-0-	46021	3	149	4	N	3020	2427	1	1643
						3322	9							
04	51941 X	51941	-0-	-0-	-0-	47872	3	2	4	N	3697	3544	1	1784
						4067	9							
05	52333 X	52333	-0-	-0-	-0-	49656	3	199	4	N	2253	3150	1	882
						2478	9							
06	49731 X	49731	-0-	-0-	-0-	46742	3	87	4	N	2638	2893	1	620
						2902	9							
07	53196 X	30831	-0-	-22365	-0-	28578	3	405	4	N	1680	1862	1	435
						1848	9							
08	53196 X	29213	-0-	-23983	-0-	27540	3	1673	9	N	1521	1113	1	842

BLUTO 8				WELL #:	21H	RRCID ->	290382	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL DEPTH	10361	PERF.12997	- 21970	
03	42687 X	36194	-0-	-6493	-0-	31976	3	2581	4	N	1488	1465	0	203
						1637	9							
04	40620 X	35018	-0-	-5602	-0-	33324	3	188	4	N	1369	1374	0	194
						1506	9							
05	41974 X	36207	-0-	-5767	-0-	34207	3	528	4	N	1338	1330	0	201
						1472	9							
06	40620 X	33397	-0-	-7223	-0-	26812	3	5269	4	N	1196	1170	0	224
						1316	9							
07	38564 X	32533	-0-	-6031	-0-	29465	3	1590	4	N	1344	1272	0	294
						1478	9							
08	36208 X	27352	-0-	-8856	-0-	24701	3	1284	4	N	1243	1253	0	284
						1367	9							

TASHA 17-20A				WELL #:	20H	RRCID ->	290616	COMPL. DATE	04/17/2021	TOTAL DEPTH	10484	PERF.11770	- 19915	
03	64263 X	49713	-0-	-14550	-0-	30255	3	15428	4	N	3664	3626	1	382
						4030	9							
04	58650 X	47361	-0-	-11289	-0-	43475	3	231	4	N	3323	3281	1	416
						3655	9							
05	55056 X	45515	-0-	-9541	-0-	41185	3	604	4	N	3387	3503	1	297
						3726	9							
06	53280 X	42243	-0-	-11037	-0-	38873	3	3370	9	N	3064	3223	1	132
*07	55056 X	43380	-0-	-11676	-0-	39948	3	146	4	Y	2987	1303	0	81
						3286	9					4	8	
08	49724 X	43522	-0-	-6202	-0-	40474	3	3048	9	Y	2771	2774	0	77

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518												
TASHA 17-20A		WELL #:		1H	RRCID ->	290846	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10428	- 20071		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	4849	3	273 4	N	3173	2920 1 11 8	242	
							3490	9						
06		15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	8307	3	1 4	N	6122	6042 1 25 8	297	
							6734	9						
*07		19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	11351	3	98 4	Y	7633	3315 0 4405 1	194	
							8396	9				16 8		
*08		18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	10776	3	43 4	Y	7033	7021 0 3 8	203	
							7736	9						

CHANCE STATE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	291851	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	9959	PERF.10360	- 15002		
03		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	7521	3	1332 4	N	2061	2474 1 9 8	379	
							2267	9						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		379	
05		13795 X	10076	-0-	-3719	-0-	9392	3	84 4	N	545	372 1 1 8	551	
							600	9						
*06		20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	18203	3	8 4	N	1958	2152 1 3 8	354	
							2154	9						
*07		22557 X	22557	-0-	-0-	-0-	20745	3	109 4	N	1548	1710 1 1 8	191	
							1703	9						
08		11129 X	8568	-0-	-2561	-0-	6574	3	107 4	N	1715	1558 1	348	
							1887	9						

UPCURVE ENERGY, LLC		878506		WELL #:		1H	RRCID ->	290209	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL DEPTH	10176	PERF.10380	- 16240
SUNSHINE STATE 44														
03		35774 X	30002	-0-	-5772	-0-	1057	1	25814 2	Y	1009	1003 0	37	
							2021	4	1110 9					
04		34620 X	28893	-0-	-5727	-0-	2394	1	24283 2	Y	1004	1009 0	32	
							1112	4	1104 9					
05		32147 X	29863	-0-	-2284	-0-	4784	1	23998 2	Y	983	982 0	33	
							1081	9						
06		31110 X	27620	-0-	-3490	-0-	26576	2	1044 9	Y	949	945 0	37	
07		30473 X	28901	-0-	-1572	-0-	1321	1	26472 2	Y	1007	1000 0	44	
							1108	9						
08		30008 X	28253	-0-	-1755	-0-	27179	2	1074 9	Y	976	983 0	37	

YORK STATE 33 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	290254	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10200	- 16728		
03		35619 X	24472	-0-	-11147	-0-	836	1	22009 2	Y	1469	1490 0	97	
							11	4	1616 9					
04		27750 X	20634	-0-	-7116	-0-	1663	1	17636 2	Y	1207	1208 0	96	
							7	4	1328 9					
05		28582 X	11889	-0-	-16693	-0-	1861	1	9332 2	Y	632	668 0	60	
							1	4	695 9					
06		26910 X	14710	-0-	-12200	-0-	13479	2	1231 9	Y	1119	1078 0	101	
07		37110 X	37110	-0-	-0-	-0-	1647	1	32983 2	Y	2234	2149 0	186	
							23	4	2457 9					
*08		37838 X	37838	-0-	-0-	-0-	35869	2	1969 9	Y	1790	1841 0	135	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506													
WINKLER STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 290261		COMPL. DATE 12/14/2019				TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	60543 X	55106	-0-	-5437	-0-	1832	1	48196	2	Y	4595	4620	0		301
						23	4	5055	9						
04	55560 X	51586	-0-	-3974	-0-	4036	1	42805	2	Y	4298	4259	0		340
						17	4	4728	9						
05	57412 X	51299	-0-	-6113	-0-	7747	1	38855	2	Y	4267	4229	0		378
						3	4	4694	9						
06	55560 X	48500	-0-	-7060	-0-	44077	2	4423	9	Y	4021	4022	0		377
07	55273 X	49877	-0-	-5396	-0-	2153	1	43120	2	Y	4158	4175	0		360
						30	4	4574	9						
08	55118 X	51053	-0-	-4065	-0-	46689	2	4364	9	Y	3967	4032	0		295

EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #: 3H		RRCID -> 290329		COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204					
03	24826 X	24826	-0-	-0-	-0-	749	1	18292	2	Y	3957	3908	0		143
						1432	4	4353	9						
04	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	2188	1	22191	2	Y	3866	3887	0		122
						1016	4	4253	9						
05	30074 X	30074	-0-	-0-	-0-	4349	1	21813	2	Y	3556	3558	0		120
						3912	9								
06	35506 X	35506	-0-	-0-	-0-	31039	2	4467	9	Y	4061	4025	0		156
07	39565 X	39565	-0-	-0-	-0-	1663	1	33339	2	Y	4148	4124	0		180
						4563	9								
*08	39919 X	39919	-0-	-0-	-0-	35352	2	4567	9	Y	4152	4173	0		159

E STORM STATE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 290430		COMPL. DATE 09/22/2017				TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				708
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				716
05	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	2483	1	12454	2	N	825	757	0		784
						1	4	908	9						
06	23228 X	23228	-0-	-0-	-0-	20207	2	3021	9	N	2746	2754	0		776
07	25931 X	25931	-0-	-0-	-0-	1099	1	22003	2	N	2558	2834	0		500
						15	4	2814	9						
*08	29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	25837	2	3263	9	N	2966	2680	0		786

WINKLER STATE 34		WELL #: 1H		RRCID -> 290482		COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348					
03	34968 X	31903	-0-	-3065	-0-	1057	1	27816	2	Y	2743	2759	0		179
						13	4	3017	9						
04	33840 X	31674	-0-	-2166	-0-	2487	1	26372	2	Y	2550	2527	0		202
						10	4	2805	9						
05	34968 X	32731	-0-	-2237	-0-	5010	1	25126	2	Y	2357	2349	0		210
						2	4	2593	9						
06	33270 X	703	-0-	-32567	-0-	695	2	8	9	Y	7	7	0		210
07	34379 X	28621	-0-	-5758	-0-	1226	1	24562	2	Y	2560	2550	0		220
						17	4	2816	9						
*08	34882 X	34882	-0-	-0-	-0-	31481	2	3401	9	Y	3092	3086	0		226

MACKEY STATE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 290484		COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622															
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE			
03	DLQ	G-10	85694	-0-	85694	164879	1440	1	69754	3	Y	13182	13124	0	2081
							14500	9							
04	DLQ	G-10	79894	-0-	79894	244773	1198	1	65457	3	Y	12035	11932	0	2184
							13239	9							
05	DLQ	G-10	78570	-0-	78570	323343	991	1	64570	3	Y	11826	11858	0	2152
							13009	9							
06	392594	X	69251	-0-	-323343	-0-	5046	1	53444	3	Y	9783	9844	0	2091
							10761	9							
07	64090	X	64090	-0-	-0-	-0-	1495	1	52098	3	Y	9543	9647	0	1987
							10497	9							
08	66464	X	56676	-0-	-9788	-0-	1320	1	44965	3	Y	9446	9339	0	2094
							10391	9							

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373															
03	74741	X	63843	-0-	-10898	-0-	5368	1	53497	3	N	4525	4448	0	657
							4978	9							
04	72330	X	59021	-0-	-13309	-0-	4218	1	50246	3	N	4143	4122	0	678
							4557	9							
05	71424	X	53808	-0-	-17616	-0-	1850	1	48121	3	N	3488	3476	0	690
							3837	9							
06	64560	X	54182	-0-	-10378	-0-	2725	1	47599	3	N	3507	3519	0	678
							3858	9							
07	65317	X	62473	-0-	-2844	-0-	2347	1	56275	3	N	3501	3508	0	671
							3851	9							
*08	76311	X	76311	-0-	-0-	-0-	2034	1	67759	3	N	5925	5832	0	764
							6518	9							

DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108															
03	58869	X	49114	-0-	-9755	-0-	4238	1	38820	3	N	5505	5411	0	576
							6056	9							
04	56970	X	44991	-0-	-11979	-0-	3326	1	36381	3	N	4804	4779	0	601
							5284	9							
05	58683	X	44667	-0-	-14016	-0-	1641	1	37453	3	N	5066	5025	0	642
							5573	9							
06	53310	X	42831	-0-	-10479	-0-	2279	1	35694	3	N	4416	4431	0	627
							4858	9							
07	50034	X	42496	-0-	-7538	-0-	2236	1	34598	3	N	5147	5157	0	617
							5662	9							
*08	62597	X	62597	-0-	-0-	-0-	1500	1	50270	3	N	9843	9689	0	771
							10827	9							

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158															
03	DLQ	G-10	95718	-0-	95718	179663	1605	1	78693	3	Y	14018	13957	0	782
							15420	9							
04	DLQ	G-10	85798	-0-	85798	265461	1224	1	71345	3	Y	12026	11924	0	884
							13229	9							
05	DLQ	G-10	85204	-0-	85204	350665	991	1	71637	3	Y	11433	11463	0	854
							12576	9							
06	422840	X	72175	-0-	-350665	-0-	3615	1	56890	3	Y	10609	10674	0	789
							11670	9							
07	88260	X	88260	-0-	-0-	-0-	1485	1	73357	3	Y	12198	12331	0	656
							13418	9							
08	90861	X	70486	-0-	-20375	-0-	1410	1	57731	3	Y	10314	10197	0	774
							11345	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		//CONT.//		880622										
UL 20-44 CATALINA		WELL #:		321H	RRCID ->	291468	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11699	-	16699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		309430 X	6021	-0-	-303409	-0-	4086 3	1935 9	Y	1759	1752 0			153
04		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	4549 3	2075 9	Y	1886	1879 0			160
05		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	4890 3	1957 9	Y	1779	1833 0			106
06		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	414 1	4430 3	Y	1514	1518 0			102
							1665 9							
07		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	3608 3	1939 9	Y	1763	1580 0			285
08		5611 X	4554	-0-	-1057	-0-	48 1	2791 3	Y	1559	1580 0			264
							1715 9							

WATERBRIDGE STATELINE LLC				900327										
HSS STATE 45-18X7		WELL #:		1H	RRCID ->	279160	COMPL. DATE	03/20/2017	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	3405	-	5130
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623										
PECOS STATE 46		WELL #:		5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	11251	-	16113
03		51370 X	26314	-0-	-25056	-0-	24442 3	1872 9	Y	1702	1924 1	139 8		301
04		25560 X	18934	-0-	-6626	-0-	17394 3	1540 9	Y	1400	1199 1	60 8		442
05		27745 X	15628	-0-	-12117	-0-	14251 3	1377 9	Y	1252	1465 1			229
06		26850 X	23475	-0-	-3375	-0-	22280 3	170 4	Y	932	839 1	21 8		301
							1025 9							
07		27745 X	15332	-0-	-12413	-0-	12933 3	44 4	Y	2141	1933 1	25 8		484
							2355 9							
08		26319 X	13704	-0-	-12615	-0-	11070 3	234 4	Y	2182	2227 1	26 8		413
							2400 9							

COVINGTON 46		WELL #:		7H	RRCID ->	283218	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	10152	-	14708
03		27433 X	15099	-0-	-12334	-0-	1074 1	11683 3	Y	2129	2095 0	41 8		72
							2342 9							
04		15630 X	15464	-0-	-166	-0-	946 1	12217 3	Y	2092	2045 0	54 8		65
							2301 9							
05		16151 X	14869	-0-	-1282	-0-	1021 1	12175 3	Y	1521	1514 0			72
							1673 9							
06		15360 X	15326	-0-	-34	-0-	990 1	10720 3	Y	3287	3250 0	22 8		87
							3616 9							
07		15965 X	14427	-0-	-1538	-0-	1006 1	11987 3	Y	1304	1333 0	11 8		47
							1434 9							
08		15965 X	15575	-0-	-390	-0-	1002 1	12746 3	Y	1653	1643 0	12 8		45
							9 4	1818 9						

COVINGTON 46		WELL #:		8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10267	-	14821
03		16692 X	9996	-0-	-6696	-0-	695 1	7552 3	Y	1590	1576 0	34 8		54
							1749 9							
04		12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	766 1	9899 3	Y	2082	2030 0	41 8		65
							2290 9							
05		12927 X	11637	-0-	-1290	-0-	748 1	8928 3	Y	1783	1764 0			84
							1961 9							
06		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	722 1	7826 3	Y	2198	2199 0	25 8		58
							2418 9							
07		13392 X	11090	-0-	-2302	-0-	763 1	9094 3	Y	1113	1116 0	15 8		40
							9 4	1224 9						
08		13392 X	12271	-0-	-1121	-0-	767 1	9760 3	Y	1534	1517 0	16 8		41
							57 4	1687 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
COVINGTON 46		WELL #: 9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	22359 X	14420	-0-	-7939	-0-	608 1	11865 3	1935 9	Y	1759	1636 0	94 8	111
04	18480 X	10234	-0-	-8246	-0-	548 1	8457 3	1225 9	Y	1114	1085 0	93 8	47
05	19096 X	18549	-0-	-547	-0-	630 1	14838 3	3076 9	Y	2796	2742 0		101
06	13950 X	11042	-0-	-2908	-0-	498 1	9252 3	1218 9	Y	1107	1038 0	19 8	151
07	14415 X	11342	-0-	-3073	-0-	568 1	9566 3	1066 9	Y	969	1041 0	12 8	67
08	18538 X	14261	-0-	-4277	-0-	644 1	12124 3	1487 9	Y	1352	1317 0	13 8	89

MAISIE STATE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498			
03	20915 X	3839	-0-	-17076	-0-	77 1	2652 3	1104 9	Y	1004	1322 0	18 8	420
04	36030 X	20285	-0-	-15745	-0-	415 1	14760 3	5049 9	Y	4590	4127 0	70 8	813
05	37231 X	31222	-0-	-6009	-0-	698 1	23884 3	6608 9	Y	6007	6191 0	56 8	573
06	23900 X	23900	-0-	-0-	-0-	537 1	18289 3	5058 9	Y	4598	4460 0	63 8	648
07	26972 X	26972	-0-	-0-	-0-	646 1	20462 3	5864 9	Y	5331	5668 0	56 8	255
08	31217 X	23564	-0-	-7653	-0-	586 1	17409 3	5569 9	Y	5063	4907 0	55 8	356

FIVER STATE 18		WELL #: 2H		RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017				TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227			
03	22476 X	14008	-0-	-8468	-0-	362 1	12679 3	921 9	Y	837	673 0	17 8	379
04	20250 X	13342	-0-	-6908	-0-	345 1	12250 3	730 9	Y	664	762 0	23 8	258
05	20925 X	13714	-0-	-7211	-0-	350 1	12006 3	1342 9	Y	1220	1311 0	28 8	139
06	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	400 1	13599 3	1766 9	Y	1605	1584 0	10 8	150
07	14012 X	12485	-0-	-1527	-0-	346 1	10954 3	1185 9	Y	1077	1114 0	10 8	103
*08	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	441 1	13122 3	1652 9	Y	1502	1435 0	15 8	155

COVINGTON 46		WELL #: 10H		RRCID -> 283271		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710			
03	31794 X	15691	-0-	-16103	-0-	628 1	12274 3	2789 9	Y	2535	2443 0	72 8	164
04	19020 X	10169	-0-	-8851	-0-	538 1	8318 3	1313 9	Y	1194	1238 0	68 8	52
05	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	678 1	15964 3	3106 9	Y	2824	2774 0		102
06	17250 X	9858	-0-	-7392	-0-	424 1	7894 3	1540 9	Y	1400	1295 0	15 8	192
07	17825 X	8267	-0-	-9558	-0-	382 1	6449 3	1436 9	Y	1305	1396 0	11 8	90
08	19747 X	10697	-0-	-9050	-0-	442 1	8318 3	27 4	Y	1736	1700 0	12 8	114

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
YMC 9		WELL #:		1H	RRCID ->	283276	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10864	PERF.11255	- 15997	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	16289 X	7248	-0-	-9041	-0-	444 1 1903 9	4901 3	Y	1730	1573 0	63 8	128	
04	21330 X	8399	-0-	-12931	-0-	939 1 21 4	6439 3	Y	909	991 0		46	
05	22041 X	13378	-0-	-8663	-0-	1147 1 1686 9	10545 3	Y	1533	1502 0		77	
06	17340 X	13365	-0-	-3975	-0-	1110 1 1878 9	10377 3	Y	1707	1669 0	21 8	94	
07	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	1151 1 1858 9	10188 3	Y	1689	1681 0	17 8	85	
08	13392 X	12893	-0-	-499	-0-	1096 1 1827 9	9970 3	Y	1661	1594 0	18 8	134	

CIRCE STATE 28		WELL #:		2H	RRCID ->	283277	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10761	PERF.10722	- 15506	
03	3256 X	1710	-0-	-1546	-0-	28 1 6 4	983 3	Y	630	357 0	278 8	111	
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	31 1 7 4	1119 3	Y	504	246 0	102 8	267	
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	832 3	Y	291	164 0	20 8	374	
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	1532 3	Y	496	472 0	13 8	385	
07	3100 N	4005	-0-	905	905	90 1 1097 9	2818 3	Y	997	1175 0	12 8	195	
*08	5181 X	4276	-0-	-905	-0-	100 1 1210 9	2966 3	Y	1100	1158 0	14 8	123	

PUMPERS PARADISE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283357	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10821	- 15185	
03	20717 X	14571	-0-	-6146	-0-	11613 3 2819 9	139 4	Y	2563	2267 1		462	
04	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	10760 3 2541 9	75 4	Y	2310	2405 1		367	
05	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	9276 3 2015 9	3 4	Y	1832	1792 1		407	
06	14100 X	11956	-0-	-2144	-0-	9853 3	2103 9	Y	1912	1811 1		508	
07	14570 X	9634	-0-	-4936	-0-	7488 3	2146 9	Y	1951	1951 1		508	
08	13175 X	12761	-0-	-414	-0-	10661 3	2100 9	Y	1909	1897 1		520	

LINDSAY 10-3A		WELL #:		1H	RRCID ->	283403	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11402	- 19114	
03	31768 X	19666	-0-	-12102	-0-	1628 1 282 4	14560 3	Y	2905	2952 0	1 8	123	
04	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	170 1 454 9	1113 3	Y	413	517 0	1 8	18	
05	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	2530 1 279 4	15580 3	Y	3553	3411 0	3 8	157	
06	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	2619 1 183 4	11504 3	Y	2661	2609 0	6 8	203	
07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	1998 1 80 4	1588 3	Y	1109	1198 0	2 8	112	
*08	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	1933 1 49 4	6706 3	Y	2654	2631 0	1 8	134	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15A		WELL #: 14H		RRCID -> 283418		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	36673 X	18343	-0-	-18330	-0-	453	1	15147	3	Y	2491	2477	0	2	8	60
						3	4	2740	9							
04	26970 X	21782	-0-	-5188	-0-	627	1	18102	3	Y	2775	2752	0	3	8	80
						3053	9									
05	27869 X	17493	-0-	-10376	-0-	432	1	14715	3	Y	2133	2171	0	3	8	39
						2346	9									
06	19650 X	14744	-0-	-4906	-0-	337	1	12172	3	Y	2011	1984	0	3	8	63
						23	4	2212	9							
07	22506 X	19753	-0-	-2753	-0-	474	1	16547	3	Y	2484	2489	0	1	8	57
						2732	9									
08	22506 X	21626	-0-	-880	-0-	519	1	17305	3	Y	3338	3297	0	1	8	97
						130	4	3672	9							
LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213						
03	52053 X	29700	-0-	-22353	-0-	770	1	25728	3	Y	2911	2882	0	3	8	70
						3202	9									
04	30990 X	28769	-0-	-2221	-0-	862	1	24886	3	Y	2746	2733	0	4	8	79
						3021	9									
05	32023 X	24384	-0-	-7639	-0-	627	1	21369	3	Y	2171	2208	0	3	8	39
						2388	9									
06	28740 X	26510	-0-	-2230	-0-	665	1	24030	3	Y	1650	1634	0	3	8	52
						1815	9									
07	29729 X	27255	-0-	-2474	-0-	687	1	24002	3	Y	2333	2329	0	2	8	54
						2566	9									
08	29729 X	27943	-0-	-1786	-0-	730	1	24336	3	Y	2615	2592	0	1	8	76
						2877	9									
LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310						
03	22490 X	12021	-0-	-10469	-0-	916	1	9510	3	Y	1450	1378	0	1	8	115
						1595	9									
04	16830 X	11358	-0-	-5472	-0-	923	1	8735	3	Y	1545	1395	0	2	8	263
						1700	9									
05	17391 X	12823	-0-	-4568	-0-	889	1	11096	3	Y	762	959	0	1	8	65
						838	9									
06	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	729	1	12522	3	Y	1732	1730	0	2	8	65
						1905	9									
07	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	684	1	16524	3	Y	2176	2114	0	3	8	124
						2394	9									
*08	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	691	1	16571	3	Y	2264	2225	0	2	8	161
						2490	9									
LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407						
03	11114 X	5487	-0-	-5627	-0-	407	1	4230	3	Y	721	800	0			57
						57	4	793	9							
04	8130 X	3759	-0-	-4371	-0-	309	1	2921	3	Y	466	443	0	1	8	79
						16	4	513	9							
05	8401 X	7636	-0-	-765	-0-	388	1	4837	3	Y	2188	2078	0	1	8	188
						4	4	2407	9							
06	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	551	1	9460	3	Y	1181	1322	0	3	8	44
						83	4	1299	9							
07	16898 X	16898	-0-	-0-	-0-	587	1	14188	3	Y	1854	1789	0	3	8	106
						84	4	2039	9							
*08	17371 X	17371	-0-	-0-	-0-	588	1	14111	3	Y	2192	2140	0	2	8	156
						261	4	2411	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	141124 X	48321	-0-	-92803	-0-	1326	1	44330	3	Y	2407	2447	0	3 8 58
04	107460 X	1598	-0-	-105862	-0-	17	4	2648	9	Y	291	340	0	1 8 8
05	111042 X	58506	-0-	-52536	-0-	43	1	1235	3	Y	3011	2951	0	14 8 54
06	99420 X	70830	-0-	-28590	-0-	320	9			Y	3111	3055	0	12 8 98
07	102734 X	73731	-0-	-29003	-0-	1572	1	53622	3	Y	3736	3743	0	5 8 86
08	58497 X	53437	-0-	-5060	-0-	3312	9			Y	2496	2505	0	4 8 73
						1815	1	65593	3	Y				
						3422	9							
						1938	1	67657	3	Y				
						26	4	4110	9					
						1466	1	48853	3	Y				
						372	4	2746	9					

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442				
03	15802 X	8819	-0-	-6983	-0-	683	1	6314	3	Y	681	724	0	60
04	12420 X	9804	-0-	-2616	-0-	1073	4	749	9	Y	666	668	0	58
05	12214 X	9763	-0-	-2451	-0-	715	1	7040	3	Y	679	665	0	72
06	11820 X	8583	-0-	-3237	-0-	1316	4	733	9	Y	562	582	0	52
07	10137 X	10006	-0-	-131	-0-	879	1	7101	3	Y	546	572	0	26
*08	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	1036	4	747	9	Y	663	656	0	33
						739	1	5456	3	Y				
						1770	4	618	9					
						911	1	7488	3	Y				
						1006	4	601	9					
						864	1	8633	3	Y				
						153	4	729	9					

CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823				
03	34845 X	18544	-0-	-16301	-0-	331	1	14361	3	Y	3502	3552	0	155 8 43
04	21810 X	11896	-0-	-9914	-0-	3852	9			Y	2072	2024	0	91
05	22537 X	10841	-0-	-11696	-0-	259	1	9256	3	Y	1825	1844	0	72
06	21450 X	12953	-0-	-8497	-0-	102	4	2279	9	Y	2206	2144	0	57 8 77
07	18538 X	13248	-0-	-5290	-0-	357	1	8450	3	Y	2375	2330	0	27 8 95
08	16027 X	14563	-0-	-1464	-0-	26	4	2008	9	Y	2285	2232	0	29 8 119
						466	1	9781	3	Y				
						279	4	2427	9					
						440	1	9651	3	Y				
						544	4	2613	9					
						489	1	11332	3	Y				
						228	4	2514	9					

BIG HORN 56-1-19		WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400				
03	30762 X	15979	-0-	-14783	-0-	14130	3	1849	9	Y	1681	1545	0	71 8 244
04	18510 X	17653	-0-	-857	-0-	15357	3	2296	9	Y	2087	2145	0	80 8 106
05	19127 X	14063	-0-	-5064	-0-	12489	3	5	4	Y	1426	1377	0	155
06	17070 X	7510	-0-	-9560	-0-	1569	9			Y	866	923	0	13 8 85
07	18228 X	4066	-0-	-14162	-0-	6519	3	38	4	Y	638	667	0	9 8 47
*08	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	953	9			Y	2109	2010	0	9 8 137
						3360	3	4	4	Y				
						702	9							
						19341	3	77	4	Y				
						2320	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	15176 X	7567	-0-	-7609	-0-	144 1 4 4	6223 3 1196 9	Y	1087	1147 0	18 8	85	
04	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	149 1 1220 9	6334 3	Y	1109	1130 0		64	
05	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	168 1 1363 9	7517 3	Y	1239	1243 0		60	
06	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	163 1 1321 9	7179 3	Y	1201	1169 0	8 8	84	
07	8432 X	7978	-0-	-454	-0-	171 1 1254 9	6553 3	Y	1140	1145 0	6 8	73	
08	9052 X	8597	-0-	-455	-0-	177 1 1433 9	6987 3	Y	1303	1324 0	7 8	45	

RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216			
03	19415 X	10287	-0-	-9128	-0-	203 1 5 4	8795 3 1284 9	Y	1167	1174 0	25 8	91	
04	13890 X	10193	-0-	-3697	-0-	198 1 360 4	8396 3 1239 9	Y	1126	1152 0		65	
05	14353 X	13214	-0-	-1139	-0-	249 1 1807 9	11158 3	Y	1643	1629 0		79	
06	13890 X	10868	-0-	-3022	-0-	209 1 1455 9	9204 3	Y	1323	1297 0	13 8	92	
07	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	243 1 10 4	9339 3 1619 9	Y	1472	1459 0	11 8	94	
08	13206 X	11590	-0-	-1616	-0-	238 1 174 4	9442 3 1736 9	Y	1578	1606 0	11 8	55	

RED BLUFF 13		WELL #: 10H		RRCID -> 283493		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201			
03	14100 X	7992	-0-	-6108	-0-	156 1 15 4	6743 3 1078 9	Y	980	982 0	22 8	76	
04	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	134 1 32 4	5671 3 825 9	Y	750	783 0		43	
05	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	138 1 9 4	6195 3 925 9	Y	841	844 0		40	
06	7740 X	5599	-0-	-2141	-0-	109 1 197 4	4809 3 484 9	Y	440	440 0	10 8	30	
07	7998 X	5066	-0-	-2932	-0-	114 1 177 4	4381 3 394 9	Y	358	358 0	7 8	23	
08	7998 X	5898	-0-	-2100	-0-	131 1 35 4	5191 3 541 9	Y	492	491 0	7 8	17	

COVINGTON 46		WELL #:		RRCID -> 283508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10936 - 15588	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RED BLUFF 13		WELL #: 11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE 12/13/2017				TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	8404 X	6791	-0-	-1613	-0-	125	1	5416	3	Y	1136	1105 0	27 8	88
						1250	9							
04	7890 X	5248	-0-	-2642	-0-	92	1	3890	3	Y	881	918 0		51
						297	4	969	9					
05	8153 X	5374	-0-	-2779	-0-	97	1	4347	3	Y	845	855 0		41
						930	9							
06	6570 X	6308	-0-	-262	-0-	117	1	5156	3	Y	941	906 0	11 8	65
						1035	9							
07	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	156	1	5996	3	Y	979	971 0	11 8	62
						1077	9							
*08	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	173	1	6869	3	Y	1229	1237 0	12 8	42
						1352	9							

MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283520		COMPL. DATE 09/15/2017				TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6H		RRCID -> 283551		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745				
03	57354 X	33743	-0-	-23611	-0-	2484	1	22976	3	Y	3978	4179 0		349
						3907	4	4376	9					
04	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	2295	1	22603	3	Y	3623	3658 0		314
						4223	4	3985	9					
05	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	2766	1	22337	3	Y	3535	3474 0		375
						3257	4	3889	9					
06	32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	2661	1	19657	3	Y	3657	3692 0		340
						6395	4	4023	9					
07	36932 X	36932	-0-	-0-	-0-	3115	1	25599	3	Y	4344	4478 0		206
						3440	4	4778	9					
*08	37586 X	37586	-0-	-0-	-0-	2977	1	29751	3	Y	3938	3948 0		196
						526	4	4332	9					

LINDSAY 10-15E		WELL #: 18H		RRCID -> 283567		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556				
03	9839 X	5147	-0-	-4692	-0-	409	1	4244	3	Y	449	430 0	1 8	36
						494	9							
04	7290 X	5232	-0-	-2058	-0-	444	1	4204	3	Y	531	476 0	1 8	90
						584	9							
05	7533 X	6476	-0-	-1057	-0-	455	1	5673	3	Y	296	360 0	1 8	25
						22	4	326	9					
06	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	396	1	6805	3	Y	1070	1053 0	2 8	40
						15	4	1177	9					
07	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	461	1	11155	3	Y	1799	1735 0	2 8	102
						1979	9							
*08	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	453	1	10862	3	Y	1293	1302 0	1 8	92
						1422	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7C		WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	62026	X	32334	-0-	-29692	-0-	605 1	26266 3	Y	4857	5082	0	75 8	61
							120 4	5343 9						
04	30690	X	30603	-0-	-87	-0-	677 1	24179 3	Y	4778	4630	0		209
							491 4	5256 9						
05	32860	X	25876	-0-	-6984	-0-	874 1	20693 3	Y	3807	3866	0		150
							121 4	4188 9						
06	31800	X	30655	-0-	-1145	-0-	1143 1	23978 3	Y	5031	4967	0	36 8	178
							5534 9							
07	32860	X	24115	-0-	-8745	-0-	866 1	19019 3	Y	3845	3849	0	20 8	154
							4230 9							
08	30783	X	23846	-0-	-6937	-0-	777 1	18002 3	Y	4595	4487	0	21 8	241
							12 4	5055 9						
CBR 6-7E		WELL #: 6H		RRCID -> 283574		COMPL. DATE 03/15/2018				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132				
03	154239	X	74527	-0-	-79712	-0-	1595 1	69157 3	Y	3432	3614	0	223 8	41
							3775 9							
04	104880	X	72149	-0-	-32731	-0-	1832 1	65383 3	Y	4162	4021	0		182
							356 4	4578 9						
05	108376	X	59443	-0-	-48933	-0-	2207 1	52232 3	Y	4499	4504	0		177
							55 4	4949 9						
06	96030	X	48448	-0-	-47582	-0-	1994 1	41856 3	Y	3905	3851	0	95 8	136
							302 4	4296 9						
07	88257	X	51135	-0-	-37122	-0-	2032 1	44630 3	Y	3945	3881	0	43 8	157
							133 4	4340 9						
08	74555	X	56539	-0-	-18016	-0-	2157 1	49942 3	Y	3782	3696	0	47 8	196
							280 4	4160 9						
CBR 6-7A		WELL #: 2H		RRCID -> 283580		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806				
03	39143	X	20808	-0-	-18335	-0-	390 1	16918 3	Y	3179	3330	0	36 8	40
							3 4	3497 9						
04	23010	X	19660	-0-	-3350	-0-	460 1	16422 3	Y	2487	2418	0		109
							42 4	2736 9						
05	21700	X	6773	-0-	-14927	-0-	229 1	5432 3	Y	1007	1076	0		40
							4 4	1108 9						
06	21000	X	5060	-0-	-15940	-0-	181 1	3790 3	Y	930	916	0	22 8	32
							66 4	1023 9						
07	20801	X	8333	-0-	-12468	-0-	266 1	5831 3	Y	1468	1427	0	14 8	59
							621 4	1615 9						
08	20801	X	6209	-0-	-14592	-0-	215 1	4987 3	Y	722	729	0	15 8	37
							213 4	794 9						
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202				
03	51801	X	28635	-0-	-23166	-0-	540 1	23448 3	Y	4222	4352	0	111 8	53
							3 4	4644 9						
04	29190	X	26264	-0-	-2926	-0-	596 1	21284 3	Y	3981	3860	0		174
							5 4	4379 9						
05	28892	X	5346	-0-	-23546	-0-	174 1	4108 3	Y	967	1103	0		38
							1064 9							
06	27720	X	3353	-0-	-24367	-0-	104 1	2179 3	Y	973	933	0	45 8	33
							1070 9							
07	28644	X	10326	-0-	-18318	-0-	351 1	7705 3	Y	2064	1978	0	37 8	82
							2270 9							
08	27218	X	9714	-0-	-17504	-0-	318 1	7361 3	Y	1850	1797	0	40 8	95
							2035 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		60743 X	33337	-0-	-27406	-0-	639 1	27733 3	Y	4514	4615 0	99 8		57
							4965 9							
04		40230 X	27801	-0-	-12429	-0-	649 1	23156 3	Y	3633	3531 0			159
							3996 9							
05		41571 X	21615	-0-	-19956	-0-	753 1	17831 3	Y	2754	2805 0			108
							2 4	3029 9						
06		32250 X	26859	-0-	-5391	-0-	1032 1	21660 3	Y	3278	3231 0	40 8		115
							561 4	3606 9						
07		33325 X	27503	-0-	-5822	-0-	1019 1	22372 3	Y	3705	3647 0	25 8		148
							36 4	4076 9						
08		33325 X	26834	-0-	-6491	-0-	961 1	22247 3	Y	2941	2909 0	27 8		153
							391 4	3235 9						
BIG HORN 56-1-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283583		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602				
03		32958 X	17777	-0-	-15181	-0-	769 1	14432 3	Y	2314	2272 0	44 8		353
							31 4	2545 9						
04		21840 X	16243	-0-	-5597	-0-	694 1	13253 3	Y	2067	2007 0	49 8		364
							22 4	2274 9						
05		22568 X	12981	-0-	-9587	-0-	569 1	10657 3	Y	1579	1634 0	20 8		289
							18 4	1737 9						
06		17190 X	11560	-0-	-5630	-0-	524 1	9933 3	Y	981	953 0	21 8		296
							24 4	1079 9						
07		17763 X	12703	-0-	-5060	-0-	686 1	10464 3	Y	1412	1492 0	20 8		196
							1553 9							
*08		19301 X	19301	-0-	-0-	-0-	801 1	15875 3	Y	2386	2276 0	20 8		286
							2625 9							
MEDICINE BOW 56-1-15		WELL #: 1H		RRCID -> 283617		COMPL. DATE 09/17/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269				
03		38367 X	22403	-0-	-15964	-0-	566 1	18928 3	Y	2598	2569 0	1 8		62
							51 4	2858 9						
04		20970 X	20177	-0-	-793	-0-	591 1	17070 3	Y	2282	2275 0	3 8		66
							6 4	2510 9						
05		21607 X	19374	-0-	-2233	-0-	491 1	16750 3	Y	1939	1968 0	2 8		35
							2133 9							
06		21690 X	21123	-0-	-567	-0-	505 1	18264 3	Y	2031	1999 0	3 8		64
							120 4	2234 9						
07		22413 X	20015	-0-	-2398	-0-	489 1	17080 3	Y	2224	2236 0	1 8		51
							2446 9							
08		22413 X	16435	-0-	-5978	-0-	420 1	13991 3	Y	1634	1636 0	1 8		48
							227 4	1797 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							

PUMPERS PARADISE 10		WELL #:	3H	RRCID ->	283720	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	1.11109	-		15893			
03	103724	X	59480	-0-	-44244	-0-	55602	3	906	4	Y	2702	2528	1		596	
04	57073	X	57073	-0-	-0-	-0-	53708	3	647	4	Y	2471	2380	1		687	
05	49403	X	49403	-0-	-0-	-0-	47035	3	39	4	Y	2117	2343	1		461	
06	66787	X	66787	-0-	-0-	-0-	64263	3	27	4	Y	2270	2159	1		572	
07	59489	X	53819	-0-	-5670	-0-	51337	3	2482	9	Y	2256	1982	1		846	
*08	51799	X	51799	-0-	-0-	-0-	49467	3	2332	9	Y	2120	2539	1		427	

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:	8H	RRCID ->	283729	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	1.11179	-		17481			
03	DLQ	G-10	16985	-0-	16985	29916	1250	1	11563	3	Y	2005	2083	0		176	
04	DLQ	G-10	18352	-0-	18352	48268	1288	1	12690	3	Y	1820	1838	0		158	
05	DLQ	G-10	17392	-0-	17392	65660	2372	4	2002	9							
06	81223	X	15563	-0-	-65660	-0-	1714	4	1921	9	Y	1565	1604	0		146	
07	18972	X	16378	-0-	-2594	-0-	1286	1	9499	3	Y	1313	1397	0		62	
08	18972	X	16425	-0-	-2547	-0-	3056	4	1722	9							

BUNIN 4		WELL #:	9H	RRCID ->	283732	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	1.0424	-		14932			
03	DLQ	G-10	8362	-0-	8362	15510	582	1	5739	3	Y	1844	1815	0	73	8	116
04	DLQ	G-10	8955	-0-	8955	24465	13	4	2028	9							
05	DLQ	G-10	8152	-0-	8152	32617	569	1	6426	3	Y	1782	1693	0	48	8	157
06	38005	X	5388	-0-	-32617	-0-	1960	9	5985	3	Y	1425	1323	0	134	8	125
07	9269	X	3333	-0-	-5936	-0-	599	1	5985	3	Y	1425	1323	0	134	8	125
08	7843	X	3914	-0-	-3929	-0-	1568	9	3903	3	Y	853	905	0	23	8	50

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	20049 X	9481	-0-	-10568	-0-	7722	3	98	4	Y	1510	1490	0	45 8	106
						1661	9								
04	13590 X	5420	-0-	-8170	-0-	335	1	3712	3	Y	1238	1274	0	22 8	48
						11	4	1362	9						
05	14043 X	4348	-0-	-9695	-0-	208	1	2731	3	Y	1269	1228	0	52 8	37
						13	4	1396	9						
06	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	786	762	0	7 8	54
07	11687 X	1843	-0-	-9844	-0-	68	1	744	3	Y	937	934	0	9 8	48
						1031	9								
08	9486 X	1901	-0-	-7585	-0-	76	1	718	3	Y	1001	999	0	10 8	40
						6	4	1101	9						

BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523					
03	12256 X	5327	-0-	-6929	-0-	3362	3	353	4	Y	1465	1501	0	41 8	239
						1612	9								
04	8760 X	5187	-0-	-3573	-0-	3281	3	27	4	Y	1708	1684	0	20 8	243
						1879	9								
05	9052 X	5089	-0-	-3963	-0-	3026	3	50	4	Y	1830	1808	0	26 8	239
						2013	9								
06	7980 X	4310	-0-	-3670	-0-	2621	3	30	4	Y	1508	1513	0	37 8	197
						1659	9								
07	7657 X	3665	-0-	-3992	-0-	5	1	2215	3	Y	1244	1263	0	18 8	160
						77	4	1368	9						
*08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	2816	3	39	4	Y	1895	1820	0	23 8	212
						2085	9								

CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558					
03	T. A.	5851	-0-	5851	11491	447	1	4884	3	Y	473	444	0	16 8	52
						520	9								
04	T. A.	3730	-0-	3730	15221	313	1	2880	3	Y	367	380	0	16 8	23
						133	4	404	9						
05	T. A.	4010	-0-	4010	19231	337	1	2619	3	Y	488	442	0	34 8	35
						517	4	537	9						
06	30452 X	11221	-0-	-19231	-0-	779	1	8167	3	Y	1482	1381	0	21 8	115
						645	4	1630	9						
07	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	868	1	9911	3	Y	1594	1618	0	20 8	71
						58	4	1753	9						
*08	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	767	1	9810	3	Y	1511	1479	0	22 8	81
						67	4	1662	9						

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	322	0		31
04	12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-					Y	-0-	31	0		-0-
05	6448 X	8	-0-	-6440	-0-	8	4			Y	-0-				-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAC STATE 20		WELL #:		3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	10745	-	15540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		24793 X	20225	-0-	-4568	-0-	443 1	15557 3	Y	3810	3543 0	16 8		427
							34 4	4191 9						
04		28710 X	17927	-0-	-10783	-0-	396 1	14145 3	Y	3060	3061 0	19 8		407
							20 4	3366 9						
05		19034 X	18372	-0-	-662	-0-	423 1	14475 3	Y	3141	3173 0	24 8		351
							19 4	3455 9						
06		19560 X	18357	-0-	-1203	-0-	420 1	14314 3	Y	3284	3205 0	9 8		421
							11 4	3612 9						
07		20212 X	19094	-0-	-1118	-0-	480 1	15216 3	Y	3089	3336 0	9 8		165
							3398 9							
*08		32437 X	32437	-0-	-0-	-0-	953 1	28298 3	Y	2896	2902 0	14 8		145
							3186 9							

LINDSAY 10-15H		WELL #:		21H	RRCID ->	283842	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	12019	-	19048
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-				-0-
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-				-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LINDSAY 10-3B		WELL #:		2H	RRCID ->	283891	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	11540	-	19061
03		12625 X	10276	-0-	-2349	-0-	804 1	7186 3	Y	2078	2034 0	1 8		88
							2286 9							
04		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	1799 1	11776 3	Y	2275	2261 0	1 8		101
							2503 9							
05		12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	1414 1	8702 3	Y	2133	2139 0	1 8		94
							18 4	2346 9						
06		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	1246 1	5476 3	Y	1443	1425 0	2 8		110
							1587 9							
07		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	2146 1	1705 3	Y	988	998 0			100
							1087 9							
*08		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	1576 1	5468 3	Y	1778	1788 0			90
							1956 9							

BIG HORN 56-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	283901	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #:		1HR	RRCID ->	283912	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11180	- 21580	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	15980 X	9236	-0-	-6744	-0-	395	1	7916	3	Y	548	557 0	8
						322	4	603	9				
04	9990 X	9409	-0-	-581	-0-	408	1	8279	3	Y	482	476 0	14
						192	4	530	9				
05	10323 X	10098	-0-	-225	-0-	567	1	8615	3	Y	560	562 0	12
						300	4	616	9				
06	9990 X	4240	-0-	-5750	-0-	201	1	3410	3	Y	537	533 0	16
						38	4	591	9				
07	9734 X	1448	-0-	-8286	-0-	40	1	771	3	Y	573	572 0	17
						7	4	630	9				
08	10106 X	2377	-0-	-7729	-0-	73	1	1687	3	Y	536	536 0	17
						27	4	590	9				

WENDY STATE 18		WELL #:		1H	RRCID ->	284637	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11043	- 15699	
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	44	3	696	4	N	196	183 0	232
						216	9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	232
05	26801 X	26801	-0-	-0-	-0-	620	1	21206	3	N	3673	3481 0	359
						935	4	4040	9			65 8	
06	29926 X	29926	-0-	-0-	-0-	739	1	25189	3	N	3616	3742 0	169
						20	4	3978	9			64 8	
07	37075 X	37075	-0-	-0-	-0-	998	1	31706	3	N	3974	3959 0	125
						4371	9					59 8	
*08	32598 X	32598	-0-	-0-	-0-	916	1	27187	3	N	4086	3749 0	401
						4495	9					61 8	

BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID ->	285011	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12210	- 16536	
03	13528 X	6024	-0-	-7504	-0-	3795	3	82	4	Y	1952	1935 0	314
						2147	9					80 8	
04	9960 X	4138	-0-	-5822	-0-	1603	3	784	4	Y	1592	1636 0	223
						1751	9					47 8	
05	10292 X	3638	-0-	-6654	-0-	1685	3	1953	9	Y	1775	1706 0	227
06	9150 X	3593	-0-	-5557	-0-	1615	3	1978	9	Y	1798	1707 0	229
07	8308 X	3573	-0-	-4735	-0-	3	1	1546	3	Y	1840	1792 0	235
						2024	9					42 8	
08	6014 X	3521	-0-	-2493	-0-	1554	3	1967	9	Y	1788	1771 0	196
												56 8	

BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID ->	285074	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10981	- 15776	
03	25164 X	13132	-0-	-12032	-0-	11618	3	1514	9	Y	1376	1341 0	203
04	12480 X	12150	-0-	-330	-0-	10544	3	1606	9	Y	1460	1552 0	75
05	13330 X	12828	-0-	-502	-0-	11361	3	1467	9	Y	1334	1264 0	145
06	14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	12594	3	1879	9	Y	1708	1670 0	169
07	15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	13742	3	2204	9	Y	2004	2010 0	150
*08	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	9621	3	8	4	Y	1784	1804 0	116
						1962	9					14 8	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID ->	285171	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10863	- 15662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	40855 X	20627	-0-	-20228	-0-	17065	3	16	4	Y	3224	3108	0	74	8	478
						3546	9									
04	23580 X	20703	-0-	-2877	-0-	17128	3	40	4	Y	3214	3445	0	82	8	165
						3535	9									
05	24366 X	21243	-0-	-3123	-0-	17676	3	4	4	Y	3239	3052	0			352
						3563	9									
06	21660 X	18526	-0-	-3134	-0-	15725	3	14	4	Y	2534	2610	0	25	8	251
						2787	9									
07	22382 X	18587	-0-	-3795	-0-	15821	3	392	4	Y	2158	2227	0	21	8	161
						2374	9									
08	20553 X	19451	-0-	-1102	-0-	16376	3	273	4	Y	2547	2521	0	22	8	165
						2802	9									
CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11276	- 21409				
03	80612 X	46064	-0-	-34548	-0-	856	1	42003	3	Y	2914	2781	0	103	8	68
						3205	9									
04	127615 X	127615	-0-	-0-	-0-	1016	1	123170	3	Y	3112	3166	0			14
						6	4	3423	9							
05	51770 X	36690	-0-	-15080	-0-	200	1	32972	3	Y	3198	3167	0	25	8	20
						3518	9									
06	44580 X	35176	-0-	-9404	-0-	202	1	31621	3	Y	2732	2703	0	35	8	14
						348	4	3005	9							
07	55304 X	28180	-0-	-27124	-0-	184	1	24881	3	Y	2246	2215	0	24	8	21
						644	4	2471	9							
08	48577 X	29282	-0-	-19295	-0-	212	1	26276	3	Y	2226	2191	0	25	8	31
						345	4	2449	9							
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.11298	- 16014				
03	29157 X	18154	-0-	-11003	-0-	1225	1	13535	3	Y	3085	2850	0	38	8	234
						3394	9									
04	15360 X	6049	-0-	-9311	-0-	659	1	4520	3	Y	640	842	0			32
						166	4	704	9							
05	15872 X	7099	-0-	-8773	-0-	608	1	5588	3	Y	821	812	0			41
						903	9									
06	17580 X	7204	-0-	-10376	-0-	602	1	5634	3	Y	880	860	0	12	8	49
						968	9									
07	18166 X	7097	-0-	-11069	-0-	618	1	5472	3	Y	915	908	0	10	8	46
						1007	9									
08	10478 X	6929	-0-	-3549	-0-	583	1	5298	3	Y	953	911	0	11	8	77
						1048	9									
CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11087	- 21191				
03	57968 X	33827	-0-	-24141	-0-	577	1	28314	3	Y	4487	4307	0	144	8	105
						4936	9									
04	90162 X	90162	-0-	-0-	-0-	701	1	84957	3	Y	3964	4051	0			18
						144	4	4360	9							
05	40672 X	28304	-0-	-12368	-0-	147	1	24163	3	Y	3566	3528	0	33	8	23
						71	4	3923	9							
06	32730 X	27645	-0-	-5085	-0-	151	1	23594	3	Y	3497	3446	0	56	8	18
						53	4	3847	9							
07	69750 X	26518	-0-	-43232	-0-	166	1	22502	3	Y	3438	3380	0	43	8	33
						68	4	3782	9							
08	35588 X	21362	-0-	-14226	-0-	149	1	18449	3	Y	2468	2421	0	46	8	34
						49	4	2715	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID -> 285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10763	PERF.11036	- 21160						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
03		56249 X	38160	-0-	-18089	-0-	31024	3	7136	9	Y	6487	6355	0	84	8	108
04		23280 X	18568	-0-	-4712	-0-	16129	3	2439	9	Y	2217	2313	0			12
05		24056 X	18272	-0-	-5784	-0-	16093	3	2179	9	Y	1981	1986	0			7
06		36930 X	19757	-0-	-17173	-0-	17237	3	2520	9	Y	2291	2267	0	22	8	9
07		38161 X	18409	-0-	-19752	-0-	16073	3	2336	9	Y	2124	2107	0	14	8	12
*08		24150 X	24150	-0-	-0-	-0-	21732	3	2418	9	Y	2198	2175	0	15	8	20
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID -> 285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11101	- 21221						
03		89144 X	50163	-0-	-38981	-0-	907	1	44474	3	Y	4305	4183	0	77	8	102
							46	4	4736	9							
04		119782 X	119782	-0-	-0-	-0-	944	1	114385	3	Y	3940	4024	0			18
							119	4	4334	9							
05		52452 X	45458	-0-	-6994	-0-	250	1	41192	3	Y	3526	3494	0	27	8	23
							137	4	3879	9							
06		48540 X	38415	-0-	-10125	-0-	219	1	34340	3	Y	3040	3005	0	43	8	15
							512	4	3344	9							
07		56699 X	38618	-0-	-18081	-0-	255	1	34415	3	Y	3546	3503	0	24	8	34
							47	4	3901	9							
08		74214 X	36515	-0-	-37699	-0-	263	1	32667	3	Y	3110	3074	0	26	8	44
							164	4	3421	9							
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID -> 285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11287	- 21395						
03		70012 X	30783	-0-	-39229	-0-	540	1	26461	3	Y	3438	3386	0	80	8	81
							3782	9									
04		41430 X	12432	-0-	-28998	-0-	79	1	9595	3	Y	2507	2576	0			12
							2758	9									
05		63711 X	63711	-0-	-0-	-0-	352	1	57945	3	Y	4922	4868	0	35	8	31
							5414	9									
06		60242 X	60242	-0-	-0-	-0-	352	1	55024	3	Y	4420	4384	0	45	8	22
							4	4	4862	9							
07		47937 X	47937	-0-	-0-	-0-	318	1	42951	3	Y	4178	4125	0	35	8	40
							72	4	4596	9							
08		64852 X	43063	-0-	-21789	-0-	309	1	38319	3	Y	3986	3932	0	38	8	56
							50	4	4385	9							
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID -> 285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	10931	PERF.11426	- 21473						
03		55954 X	34087	-0-	-21867	-0-	29021	3	3	4	Y	4603	4485	0	101	8	76
							5063	9									
04		31230 X	26378	-0-	-4852	-0-	23352	3	2	4	Y	2749	2810	0			15
							3024	9									
05		32271 X	30929	-0-	-1342	-0-	27252	3	4	4	Y	3339	3343	0			11
							3673	9									
06		33000 X	28763	-0-	-4237	-0-	25022	3	3741	9	Y	3401	3373	0	25	8	14
07		34100 X	25850	-0-	-8250	-0-	22553	3	3297	9	Y	2997	2977	0	18	8	16
08		34100 X	30169	-0-	-3931	-0-	26649	3	3520	9	Y	3200	3168	0	19	8	29

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10911	-	15671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		28911 X	13994	-0-	-14917	-0-	9653 3	23 4	Y	3925	3828 0	253 8		148
							4318 9							
04		15570 X	13572	-0-	-1998	-0-	9311 3	13 4	Y	3862	3664 0	261 8		85
							4248 9							
05		16089 X	13225	-0-	-2864	-0-	10599 3	4 4	Y	2384	2383 0			86
							2622 9							
06		15570 X	6786	-0-	-8784	-0-	3969 3	54 4	Y	2512	2469 0	64 8		65
							2763 9							
07		16089 X	9846	-0-	-6243	-0-	5486 3	178 4	Y	3802	3706 0	44 8		117
							4182 9							
08		12369 X	4178	-0-	-8191	-0-	2512 3	17 4	Y	1499	1457 0	47 8		112
							1649 9							
PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10750	-	20922
03		10769 X	6213	-0-	-4556	-0-	5912 3	301 9	Y	274	233 0	38 8		5
							4358 3	2 4	Y	348	303 0	39 8		11
							383 9							
05		9517 X	1854	-0-	-7663	-0-	1506 3	348 9	Y	316	317 0			10
							1471 3	443 9	Y	403	387 0	17 8		9
06		6000 X	1914	-0-	-4086	-0-	1471 3	443 9	Y	403	387 0	17 8		9
							2906 3	507 9	Y	461	451 0	7 8		12
07		6200 X	3413	-0-	-2787	-0-	2906 3	507 9	Y	461	451 0	7 8		12
							2326 3	859 9	Y	781	761 0	7 8		25
08		6200 X	3185	-0-	-3015	-0-	2326 3	859 9	Y	781	761 0	7 8		25
PECOS STATE 39-46D		WELL #:		4H	RRCID ->	285544	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.11061	-	20924
03		57073 X	27831	-0-	-29242	-0-	24888 3	48 4	Y	2632	2601 0	34 8		55
							2895 9							
04		28620 X	26667	-0-	-1953	-0-	23435 3	3232 9	Y	2938	2844 0	49 8		100
							27126 3	3127 9	Y	2843	2850 0			93
05		32364 X	30253	-0-	-2111	-0-	27126 3	3127 9	Y	2843	2850 0			93
							32037 3	44 4	Y	3950	3936 0	20 8		87
							4345 9							
07		32364 X	30724	-0-	-1640	-0-	26944 3	3780 9	Y	3436	3423 0	9 8		91
							20244 3	8 4	Y	2090	2105 0	9 8		67
08		30256 X	22551	-0-	-7705	-0-	20244 3	8 4	Y	2090	2105 0	9 8		67
							2299 9							
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	285558	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.11271	-	20850
03		30781 X	15992	-0-	-14789	-0-	1039 1	12184 3	Y	2079	2120 0			137
							482 4	2287 9						
04		16020 X	12346	-0-	-3674	-0-	874 1	8988 3	Y	2060	2123 0			74
							218 4	2266 9						
05		16368 X	11255	-0-	-5113	-0-	930 1	7537 3	Y	2296	2220 0			150
							262 4	2526 9						
06		15840 X	10667	-0-	-5173	-0-	849 1	7384 3	Y	2137	2166 0			121
							83 4	2351 9						
07		16368 X	10842	-0-	-5526	-0-	834 1	7743 3	Y	1994	2026 0			89
							72 4	2193 9						
08		15996 X	11796	-0-	-4200	-0-	813 1	8708 3	Y	1954	1980 0			63
							126 4	2149 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	467 1	7280 3	Y	2130	2192 0	23 8	382				
						2343 9										
*10	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	660 1	9363 3	Y	2105	1541 0	191 1	734				
						2316 9				21 8						
*11	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	1202 1	16458 3	Y	2729	2191 0	198 1	1012				
						253 4	3002 9			62 8						
*12	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	1049 1	8164 3	Y	1383	1490 0	381 1	494				
						81 4	1521 9			30 8						
*01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	998 1	6980 3	Y	1639	1487 0	197 1	418				
						529 4	1803 9			31 8						
*02	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	987 1	8287 3	Y	1700	1678 0	38 8	402				
						7 4	1870 9									
*03	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	1130 1	15162 3	Y	2358	1815 0	360 1	541				
						2594 9				44 8						
*04	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	915 1	14244 3	Y	2367	1813 0	719 1	331				
						22 4	2604 9			45 8						
*05	19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	1170 1	15403 3	Y	2687	2192 0	371 1	431				
						2956 9				24 8						
*06	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	1165 1	11479 3	Y	2243	1942 0	340 1	361				
						2467 9				31 8						
*07	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	1090 1	4554 3	Y	2408	2052 0	24 8	693				
						1520 4	2649 9									
*08	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1152 1	5813 3	Y	2265	1898 0	724 1	311				
						30 4	2492 9			25 8						

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

03	26799 X	26799	-0-	-0-	-0-	279 1	23112 3	Y	3074	2013 0	1133 1	451
						27 4	3381 9			51 8		
04	26688 X	26688	-0-	-0-	-0-	267 1	22631 3	Y	3331	2291 0	943 1	548
						126 4	3664 9					
05	28490 X	28490	-0-	-0-	-0-	285 1	24148 3	Y	3597	2557 0	1104 1	455
						100 4	3957 9			29 8		
06	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	260 1	22155 3	Y	3436	2314 0	727 1	810
						284 4	3780 9			40 8		
07	23387 X	23387	-0-	-0-	-0-	284 1	18551 3	Y	3573	2801 0	915 1	643
						622 4	3930 9			24 8		
*08	26576 X	26576	-0-	-0-	-0-	317 1	21802 3	Y	3749	2765 0	1343 1	259
						333 4	4124 9			25 8		

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

03	21117 X	10372	-0-	-10745	-0-	9183 3	9 4	Y	1073	992 0	79 8	40
						1180 9						
04	16560 X	10817	-0-	-5743	-0-	9605 3	1212 9	Y	1102	1031 0	87 8	24
05	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	11149 3	1359 9	Y	1235	1214 0		45
06	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	14136 3	1527 9	Y	1388	1345 0	53 8	35
07	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	13515 3	2235 9	Y	2032	1955 0	50 8	62
08	12493 X	9691	-0-	-2802	-0-	9088 3	603 9	Y	548	518 0	54 8	38

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
BUNIN 4		WELL #:		3SL	RRCID -> 285646	COMPL. DATE 12/08/2017	TOTAL DEPTH 10138	PERF.10352	- 14862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BUNIN 4		WELL #:		4H	RRCID -> 285687	COMPL. DATE 02/17/2015	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10755	- 14577			
*09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	5991 3	970 9	Y	882	969 1	9 8	219
*10	4991 X	4935	-0-	-56	-0-	4420 3	515 9	Y	468	392 1	7 8	288
*11	4830 X	2119	-0-	-2711	-0-	1870 3	249 9	Y	226	17 8		497
*12	5177 X	4012	-0-	-1165	-0-	3419 3	593 9	Y	539	556 1	8 8	472
*01	5177 X	3809	-0-	-1368	-0-	3204 3	605 9	Y	550	750 1	8 8	264
*02	4676 X	1654	-0-	-3022	-0-	1417 3	237 9	Y	215	387 1	3 8	89
*03	4929 X	4092	-0-	-837	-0-	3475 3	617 9	Y	561	181 1	9 8	460
*04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	3844 3	598 9	Y	544	531 1	7 8	466
*05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	4763 3	653 9	Y	594	722 1	6 8	332
*06	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4607 3	532 9	Y	484	358 1	6 8	452
*07	4588 X	4543	-0-	-45	-0-	3968 3	575 9	Y	523	345 1	5 8	625
08	5177 X	3846	-0-	-1331	-0-	3354 3	19 4	Y	430	753 1	5 8	297
						473 9						

BUNIN 4		WELL #:		2H	RRCID -> 285691	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10884	- 14700			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400

CBR 18		WELL #:		3H	RRCID -> 285706	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 10492	PERF.10713	- 14337			
03	6665 X	6124	-0-	-541	-0-	5141 3	6 4	N	888	1103 1	17 8	671
						977 9						
04	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	8662 3	19 4	N	1425	1402 1	32 8	662
						1568 9						
05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	10198 3	1582 9	N	1438	1436 1		664
06	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	8221 3	1422 9	N	1293	1244 1	10 8	703
07	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	8712 3	4 4	N	1247	1049 1	8 8	893
						1372 9						
*08	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	7997 3	6 4	N	953	1478 1	8 8	360
						1048 9						

BUNIN 4		WELL #:		7H	RRCID -> 285711	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 10421	PERF.10765	- 13381			
03	9840 X	6588	-0-	-3252	-0-	719 1	5070 3	Y	726	784 1	46 8	96
						799 9						
04	9420 X	6621	-0-	-2799	-0-	615 1	5117 3	Y	808	720 1	32 8	152
						889 9						
05	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	490 1	5491 3	Y	712	693 1	55 8	116
						783 9						
06	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	873 1	6266 3	Y	699	535 1	11 8	269
						769 9						
07	6851 X	4054	-0-	-2797	-0-	305 1	2913 3	Y	760	798 1	9 8	222
						836 9						
08	6851 X	3658	-0-	-3193	-0-	362 1	2541 3	Y	686	819 1	10 8	79
						755 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BUNIN 4		WELL #: 8H		RRCID -> 285712		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	10638 X	7321	-0-	-3317	-0-	628 1	4425 3	Y	2062	2296 1	58 8	284	
04	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	2268 9	729 1	6066 3	Y	2470	2225 1	56 8	473
05	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	2717 9	549 1	6161 3	Y	1974	2015 1	102 8	330
06	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	2171 9	819 1	5884 3	Y	1661	1326 1	27 8	638
07	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	1827 9	1203 1	11491 3	Y	1724	1837 1	23 8	502
08	9827 X	9784	-0-	-43	-0-	2 4	946 1	6640 3	Y	1998	2245 1	25 8	230
						2198 9							

CBR 10		WELL #: 3H		RRCID -> 285718		COMPL. DATE 05/22/2014				TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904			
03	4836 X	4656	-0-	-180	-0-	3891 3	765 9	N	695	788 1	27 8	593	
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	3891 3	28 4	N	958	1126 1	27 8	398	
05	4836 X	4817	-0-	-19	-0-	1054 9	4034 3	N	712	730 1	41 8	339	
06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	3885 3	1069 9	N	972	748 1	11 8	552	
07	4836 X	4174	-0-	-662	-0-	3516 3	31 4	N	570	909 1	7 8	206	
08	4836 X	4759	-0-	-77	-0-	627 9	3878 3	N	801	733 1	8 8	266	

CBR 10		WELL #: 4H		RRCID -> 285719		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403			
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	2738 3	3 4	N	845	741 1	15 8	363	
04	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	930 9	5841 3	N	1261	1125 1	22 8	477	
05	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	6189 3	31 4	N	1338	1435 1	41 8	339	
06	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	1472 9	4855 3	N	1070	1021 1	8 8	380	
07	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	1177 9	4979 3	N	1115	895 1	6 8	594	
*08	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	1227 9	5455 3	N	1140	1309 1	7 8	418	
						1254 9							

CBR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 285720		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381			
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	4743 3	62 4	N	1066	944 1	47 8	451	
04	5490 X	5288	-0-	-202	-0-	1173 9	4179 3	N	923	1109 1	28 8	237	
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	1015 9	3517 3	N	846	750 1	12 8	321	
06	5790 X	1465	-0-	-4325	-0-	931 9	1104 3	N	239	2 8		558	
07	5983 X	4304	-0-	-1679	-0-	263 9	3324 3	N	725	718 1	4 8	561	
08	5983 X	3118	-0-	-2865	-0-	798 9	2437 3	N	530	741 1	4 8	346	
						583 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 285721		COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	5335	3	56	4	N	1180	1146	1	16	8	349
						1298	9									
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	528	3	5	4	N	112	344	1	2	8	115
						123	9									
05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	3816	3	293	4	N	1128	754	1	25	8	464
						1241	9									
06	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	6701	3	21	4	N	1411	1274	1	9	8	592
						1552	9									
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	4946	3	10	4	N	1064	1087	1	6	8	563
						1170	9									
*08	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	7001	3	34	4	N	1344	1466	1	7	8	434
						1478	9									

CBR 14		WELL #: 2H		RRCID -> 285722		COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454						
03	6634 X	3696	-0-	-2938	-0-	770	1	2088	3	N	762	747	1	13	8	283
						838	9									
04	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	882	1	4807	3	N	1237	1247	1	29	8	244
						18	4	1361	9							
05	6169 X	6070	-0-	-99	-0-	734	1	4079	3	N	1131	757	1	43	8	575
						13	4	1244	9							
06	5970 X	4543	-0-	-1427	-0-	740	1	3129	3	N	550	554	1	5	8	566
						69	4	605	9							
07	7316 X	6369	-0-	-947	-0-	787	1	4288	3	N	1176	903	1	9	8	830
						1294	9									
08	7316 X	6291	-0-	-1025	-0-	851	1	4226	3	N	1078	1481	1	10	8	417
						28	4	1186	9							

CBR 16		WELL #: 7H		RRCID -> 285723		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739						
03	10571 X	7586	-0-	-2985	-0-	5974	3	7	4	N	1459	1527	1	36	8	440
						1605	9									
04	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	10650	3	1510	9	N	1373	1296	1	35	8	482
						9767	3	2093	9	N	1903	1489	1			896
*05	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11259	3	1758	9	N	1598	1817	1	14	8	663
06	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	9073	3	20	4	N	1729	1096	1	11	8	1285
						1902	9									
07	12555 X	10995	-0-	-1560	-0-	6685	3	61	4	N	1373	2041	1	12	8	605
						1510	9									

CBR 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285724		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	488	1	911	3	N	85	85	8			68
						94	9									
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	1382	1	2284	3	N	233	233	8			68
						256	9									
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	915	1	2164	3	N	46	46	8			68
						51	9									
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	319	1	2067	3	N	35	35	8			68
						39	9									
08	3937 X	2566	-0-	-1371	-0-	2422	3	144	9	N	131	38	8			161

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
03		107656 X	56287	-0-	-51369	-0-	2429 1	48676 3	Y	2101	2062 0			145
							2871 4	2311 9						
04		62820 X	56043	-0-	-6777	-0-	2459 1	49838 3	Y	1797	1823 0			119
							1769 4	1977 9						
05		59251 X	59251	-0-	-0-	-0-	3415 1	51988 3	Y	1853	1885 0			87
							1810 4	2038 9						
06		56340 X	54983	-0-	-1357	-0-	2935 1	49605 3	Y	1716	1748 0			55
							555 4	1888 9						
07		60222 X	60222	-0-	-0-	-0-	2900 1	54918 3	Y	1724	1654 0			125
							508 4	1896 9						
*08		67919 X	67919	-0-	-0-	-0-	2685 1	62601 3	Y	1687	1704 0			108
							777 4	1856 9						
GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000				
03		64645 X	35600	-0-	-29045	-0-	1555 1	31139 3	Y	1514	1474 0			105
							1241 4	1665 9						
04		41340 X	33689	-0-	-7651	-0-	1464 1	29644 3	Y	1642	1639 0			108
							775 4	1806 9						
05		42718 X	35379	-0-	-7339	-0-	1974 1	30053 3	Y	2097	2106 0			99
							1045 4	2307 9						
06		41340 X	34243	-0-	-7097	-0-	1752 1	29638 3	Y	2293	2318 0			74
							331 4	2522 9						
07		36434 X	36434	-0-	-0-	-0-	1692 1	32013 3	Y	2212	2126 0			160
							296 4	2433 9						
*08		41319 X	41319	-0-	-0-	-0-	1596 1	37218 3	Y	1756	1803 0			113
							573 4	1932 9						
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610				
03		16925 X	9240	-0-	-7685	-0-	17 1	6679 3	Y	2306	2325 0	18 8		100
							7 4	2537 9						
04		10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	8 1	7059 3	Y	2856	2862 0	20 8		74
							38 4	3142 9						
05		8494 X	8325	-0-	-169	-0-	26 1	6531 3	Y	1596	1554 0	38 8		78
							12 4	1756 9						
06		8940 X	4753	-0-	-4187	-0-	35 1	3578 3	Y	1036	1028 0	17 8		69
							1140 9							
07		10602 X	9719	-0-	-883	-0-	271 1	7990 3	Y	1325	1346 0	10 8		38
							1458 9							
08		10602 X	9325	-0-	-1277	-0-	523 1	7568 3	Y	1122	1110 0	11 8		39
							1234 9							
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597				
03		14661 X	8312	-0-	-6349	-0-	17 1	6669 3	Y	1473	1463 0	28 8		63
							6 4	1620 9						
04		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	9 1	8545 3	Y	2711	2677 0	27 8		70
							2982 9							
05		9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	32 1	8161 3	Y	1474	1425 0	47 8		72
							5 4	1621 9						
06		8040 X	6069	-0-	-1971	-0-	47 1	4825 3	Y	1013	1011 0	6 8		68
							83 4	1114 9						
07		11935 X	11514	-0-	-421	-0-	329 1	9710 3	Y	1341	1362 0	9 8		38
							1475 9							
08		11935 X	10604	-0-	-1331	-0-	604 1	8731 3	Y	1154	1143 0	9 8		40
							1269 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	15651 X	8232	-0-	-7419	-0-	19	1 7277	3 Y	833	858	0 21 8	36	
						20	4 916	9					
04	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	9	1 8038	3 Y	411	414	0 23 8	10	
						452	9						
05	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	31	1 7809	3 Y	937	862	0 40 8	45	
						1031	9						
06	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	122	1 12632	3 Y	990	963	0 6 8	66	
						4	4 1089	9					
07	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	258	1 7621	3 Y	918	951	0 7 8	26	
						1010	9						
08	8866 X	8078	-0-	-788	-0-	474	1 6860	3 Y	654	650	0 8 8	22	
						25	4 719	9					

CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553			
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	326	1 3352	3 N	1173	1269	1 21 8	211	
						72	4 1290	9					
04	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	352	1 4919	3 N	1242	1135	1 27 8	291	
						1366	9						
05	5983 X	4514	-0-	-1469	-0-	324	1 3023	3 N	1056	1045	1 34 8	268	
						5	4 1162	9					
06	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	5317	3 1418	9 N	1289	731	1 9 8	817	
07	6851 X	5785	-0-	-1066	-0-	366	1 4198	3 N	1110	1123	1 6 8	798	
						1221	9						
08	6851 X	5949	-0-	-902	-0-	4630	3 1319	9 N	1199	1466	1 7 8	524	

CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550			
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	6	1 24	3 Y	240	179	0 61		
						264	9						
04	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	1087	1 7705	3 Y	1675	1516	0 33 8	187	
						34	4 1843	9					
05	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	1346	1 10872	3 Y	1552	1622	0 50 8	67	
						1707	9						
06	15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	1460	1 11854	3 Y	1520	1435	0 16 8	136	
						74	4 1672	9					
07	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	1480	1 12179	3 Y	1435	1467	0 10 8	94	
						63	4 1579	9					
*08	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	1404	1 11626	3 Y	1430	1500	0 11 8	13	
						146	4 1573	9					

CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481			
03	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	796	1 5425	3 N	1905	1715	1 65 8	516	
						38	4 2096	9					
04	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	865	1 6489	3 N	2238	2231	1 80 8	443	
						3	4 2462	9					
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	240	1 1052	3 N	691	737	1 27 8	370	
						760	9						
06	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	847	1 3352	3 N	2271	2031	1 22 8	588	
						427	4 2498	9					
07	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	946	1 5451	3 N	2677	2730	1 22 8	513	
						2945	9						
*08	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	839	1 4831	3 N	2454	2717	1 24 8	226	
						14	4 2699	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	9756 X	4610	-0-	-5146	-0-	724	1	3541	3	Y	285	294 0	6 8	71
						31	4	314	9					
04	9510 X	3962	-0-	-5548	-0-	442	1	3128	3	Y	356	380 0	7 8	40
						392	9							
05	9827 X	4549	-0-	-5278	-0-	454	1	3662	3	Y	394	403 0	14 8	17
						433	9							
06	7980 X	4770	-0-	-3210	-0-	462	1	3748	3	Y	506	473 0	5 8	45
						3	4	557	9					
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	544	1	4480	3	Y	695	689 0	6 8	45
						6	4	765	9					
*08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	522	1	4326	3	Y	386	421 0	7 8	3
						32	4	425	9					
TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861				
*09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1267	3	471	9	Y	428	349 1	13 8	383
*10	3100 N	4077	-0-	977	-0-	3326	3	751	9	Y	683	774 1	14 8	278
*11	2550 N	1426	-0-	-1124	-0-	1126	3	300	9	Y	273	195 1	18 8	338
*12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	1964	3	393	9	Y	357	378 1	17 8	300
*01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	2611	3	594	9	Y	540	598 1	20 8	222
*02	2408 X	1769	-0-	-639	-0-	1493	3	276	9	Y	251	15 8		458
*03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3252	3	3	4	Y	645	661 1	23 8	419
						710	9							
*04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3204	3	542	9	Y	493	547 1	15 8	350
*05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2502	3	482	9	Y	438	549 1	9 8	230
*06	2580 X	2529	-0-	-51	-0-	2138	3	2	4	Y	354	373 1	13 8	198
						389	9							
*07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	2894	3	62	4	Y	504	372 1	10 8	320
						554	9							
*08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2234	3	11	4	Y	394	355 1	11 8	348
						433	9							
CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680				
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3061	3	752	9	N	684	362 1	16 8	534
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	2876	3	497	9	N	452	738 1	18 8	230
*05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	3374	3	661	4	N	548	355 1	52 8	371
						603	9							
*06	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	3713	3	355	4	N	585	376 1	7 8	573
						644	9							
*07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4105	3	127	4	N	776	1222 1	7 8	120
						854	9							
*08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3546	3	120	4	N	563	377 1	7 8	299
						619	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BUNIN 4		WELL #:		6H	RRCID ->	285905	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10694	-	15020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		6340 X	3825	-0-	-2515	-0-	422 1	2972 3	Y	392	440 1	11 8		54	
							431 9								
04		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	368 1	3057 3	Y	534	477 1	8 8		103	
							587 9								
05		3317 X	1678	-0-	-1639	-0-	110 1	1239 3	Y	292	336 1	9 8		50	
							8 4	321 9							
06		3540 X	699	-0-	-2841	-0-	20 1	141 3	Y	462	326 1	9 8		177	
							30 4	508 9							
07		3658 X	2208	-0-	-1450	-0-	166 1	1583 3	Y	387	447 1	4 8		113	
							33 4	426 9							
08		4154 X	3535	-0-	-619	-0-	366 1	2569 3	Y	545	591 1	4 8		63	
							600 9								

CBR 22		WELL #:		13H	RRCID ->	285936	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10936	-	15720	
03	DLQ	G-10	9307	-0-	9307	16921	21 1	7830 3	Y	1324	1335 0	20 8		57	
							1456 9								
04	DLQ	G-10	8895	-0-	8895	25816	9 1	7770 3	Y	1011	1022 0	20 8		26	
							4 4	1112 9							
05	DLQ	G-10	7572	-0-	7572	33388	26 1	6757 3	Y	717	671 0	38 8		34	
							789 9								
06		37553 X	4165	-0-	-33388	-0-	33 1	3392 3	Y	673	658 0	4 8		45	
							740 9								
07		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	205 1	6052 3	Y	574	598 0	5 8		16	
							74 4	631 9							
*08		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	547 1	7901 3	Y	858	838 0	6 8		30	
							53 4	944 9							

CBR 22		WELL #:		15H	RRCID ->	285944	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.	10905	-	15690	
03		7671 X	3513	-0-	-4158	-0-	504 1	2458 3	Y	497	520 0	12 8		124	
							4 4	547 9							
04		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	693 1	4913 3	Y	702	729 0	19 8		78	
							772 9								
05		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	532 1	4296 3	Y	895	911 0	23 8		39	
							985 9								
06		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	490 1	3984 3	Y	627	603 0	7 8		56	
							690 9								
07		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	760 1	6267 3	Y	785	783 0	7 8		51	
							864 9								
*08		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	738 1	6114 3	Y	831	867 0	8 8		7	
							914 9								

HATTIE 3		WELL #:		2H	RRCID ->	286025	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	11107	-	21300	
03		88458 X	46120	-0-	-42338	-0-	1905 1	38156 3	Y	4075	4152 0			56	
							1576 4	4483 9							
04		52410 X	44087	-0-	-8323	-0-	1840 1	37273 3	Y	3751	3697 0			110	
							848 4	4126 9							
05		53240 X	53240	-0-	-0-	-0-	2908 1	44266 3	Y	4115	4136 0			89	
							1539 4	4527 9							
06		53833 X	53833	-0-	-0-	-0-	2727 1	46092 3	Y	4089	4053 0			125	
							516 4	4498 9							
07		59771 X	59771	-0-	-0-	-0-	2730 1	51666 3	Y	4452	4445 0			132	
							478 4	4897 9							
*08		68102 X	68102	-0-	-0-	-0-	2598 1	60557 3	Y	3898	3904 0			126	
							659 4	4288 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18		WELL #:		1H	RRCID -> 286084	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.11306	- 15988		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		15042 X	8948	-0-	-6094	-0-	213 1	7478 3	Y	1028	898 0	26 8		463
							126 4	1131 9						
04		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	211 1	7500 3	Y	885	974 0	30 8		344
							242 4	974 9						
05		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	226 1	7682 3	Y	1466	1611 0	32 8		167
							10 4	1613 9						
06		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	338 1	11544 3	Y	2192	2143 0	11 8		205
							9 4	2411 9						
07		14876 X	14876	-0-	-0-	-0-	369 1	11724 3	Y	2530	2478 0	13 8		244
							2783 9							
*08		14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	382 1	11346 3	Y	2434	2407 0	19 8		252
							2677 9							

CBR 6		WELL #:		1H	RRCID -> 286093	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL	DEPTH	10710	PERF.11301	- 15437		
03		14663 X	1066	-0-	-13597	-0-	301 1	698 3	N	61	1 8			609
							67 9							
04		14190 X	8749	-0-	-5441	-0-	411 1	7089 3	N	680	821 1	15 8		453
							501 4	748 9						
05		14663 X	830	-0-	-13833	-0-	432 1	398 9	N	362	358 1	11 8		446
06		12330 X	7093	-0-	-5237	-0-	422 1	5472 3	N	1077	1063 1	9 8		451
							14 4	1185 9						
07		9052 X	3939	-0-	-5113	-0-	436 1	3038 3	N	391	375 1	2 8		465
							35 4	430 9						
08		9052 X	3557	-0-	-5495	-0-	2986 3	20 4	N	501	376 1	3 8		587
							551 9							

MAC STATE 20		WELL #:		1H	RRCID -> 286127	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10966	PERF.11282	- 15930		
03		40001 X	18891	-0-	-21110	-0-	456 1	16022 3	Y	2162	2367 0	12 8		242
							35 4	2378 9						
04		39720 X	4199	-0-	-35521	-0-	96 1	3428 3	Y	609	765 0	5 8		81
							5 4	670 9						
05		41044 X	20488	-0-	-20556	-0-	508 1	17384 3	Y	2339	2129 0	31 8		260
							23 4	2573 9						
06		25530 X	20687	-0-	-4843	-0-	523 1	17787 3	Y	2148	2123 0	10 8		275
							14 4	2363 9						
07		23374 X	19515	-0-	-3859	-0-	527 1	16755 3	Y	2030	2187 0	10 8		108
							2233 9							
08		20491 X	18969	-0-	-1522	-0-	540 1	16036 3	Y	2175	2160 0	14 8		109
							2393 9							

CBR 4		WELL #:		3H	RRCID -> 286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.11028	- 15773		
03		1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	890 1	97 3	N	463	762 1	9 8		178
							509 9							
04		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	915 1	1780 3	N	120	190 1	11 8		97
							132 9							
*05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	946 1	2562 3	N	798	729 1	20 8		146
							878 9							
06		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	885 1	1675 3	N	364	4 8			506
							400 9							
07		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	917 1	2890 3	N	464	709 1	4 8		257
							10 4	510 9						
*08		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	931 1	4239 3	N	584	566 1	4 8		271
							21 4	642 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6		WELL #:		2H	RRCID -> 286181	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.11003	- 15123				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6634 X	449	-0-	-6185	-0-	6 3	10 4	N	394	747 1	1 8	542	
04	6420 X	4499	-0-	-1921	-0-	433 9	536 4	N	201	377 1	11 8	355	
05	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	3742 3	12 4	N	1414	1294 1	107 8	368	
06	5010 X	909	-0-	-4101	-0-	221 9	86 4	N	748	735 1	26 8	355	
07	4650 X	1182	-0-	-3468	-0-	4909 3	376 1	N	610	318 1	23 8	624	
08	6479 X	663	-0-	-5816	-0-	1555 9	671 9	N	540	927 1	25 8	212	
	CBR 41-44H			WELL #:	4HR	RRCID -> 286212	COMPL. DATE 03/21/2019	TOTAL DEPTH 10213	PERF.10711	- 20692			
03	34799 X	13148	-0-	-21651	-0-	62 1	12249 3	Y	745	730 0	21 8	6	
04	36630 X	30174	-0-	-6456	-0-	17 4	820 9	Y	1795	1705 0	84 8	12	
05	34359 X	34359	-0-	-0-	-0-	842 1	27357 3	Y	2561	2537 0		36	
06	30493 X	30493	-0-	-0-	-0-	1975 9	30588 3	Y	1546	1556 0	14 8	12	
07	31186 X	27331	-0-	-3855	-0-	954 1	28009 3	Y	2266	2241 0	19 8	18	
08	34348 X	29226	-0-	-5122	-0-	2817 9	24419 3	Y	2981	2902 0	21 8	76	
	HATTIE 3			WELL #:	3H	RRCID -> 286240	COMPL. DATE 07/06/2019	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11203	- 21639			
03	98462 X	50973	-0-	-47489	-0-	2132 1	42708 3	Y	3878	3944 0		54	
04	54510 X	47954	-0-	-6556	-0-	1867 4	4266 9	Y	2852	2823 0		83	
05	52858 X	52858	-0-	-0-	-0-	2029 1	41096 3	Y	3944	3942 0		85	
06	52181 X	52181	-0-	-0-	-0-	1692 4	3137 9	Y	3593	3569 0		109	
07	56561 X	56561	-0-	-0-	-0-	2882 1	43878 3	Y	3904	3897 0		116	
*08	63364 X	63364	-0-	-0-	-0-	1760 4	4338 9	Y	3784	3778 0		122	
	LINDSAY 2			WELL #:	3H	RRCID -> 286271	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 11735	PERF.12180	- 16182			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2663 1	45019 3	Y	-0-	-0-		135	
04	6090 X	916	-0-	-5174	-0-	547 4	3952 9	Y	-0-	-0-		135	
05	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	2596 1	49158 3	Y	2056	2072 0	2 8	117	
06	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	513 4	4294 9	Y	2252	2198 0	1 8	170	
07	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	2373 1	55339 3	Y	2604	2603 0	1 8	170	
08	12307 X	2699	-0-	-9608	-0-	1490 4	4162 9	Y	400	434 0	1 8	135	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	10976	-	14792	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	5	8		438
*04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	747	3	666	9	N	605	367	1	10 8	666
05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	676	3	964	9	N	876	940	1	72 8	530
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	1883	3	1488	9	N	1353	1671	1	20 8	192
07	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	9	4	1200	9	N	1091	929	1	14 8	340
*08	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	4739	3	25	4	N	1156	1103	1	15 8	378
						1272	9								

CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10941	-	14943	
03	14567 X	7757	-0-	-6810	-0-	946	1	5249	3	Y	1420	1479	1	34 8	654
						1562	9								
04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	915	1	5541	3	Y	1514	1657	1	33 8	478
						1665	9								
05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	891	1	5175	3	Y	1346	1468	1	52 8	304
						1481	9								
06	20538 X	20538	-0-	-0-	-0-	915	1	17298	3	Y	1446	1089	1	12 8	649
						734	4	1591	9						
07	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	923	1	8463	3	Y	1466	1409	1	10 8	696
						25	4	1613	9						
*08	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	946	1	7488	3	Y	1482	1849	1	11 8	318
						142	4	1630	9						

COVINGTON 46		WELL #:		2H	RRCID ->	286298	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	10422	-	14238	
03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	1453	3	719	9	Y	654	364	1	14 8	276
04	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	885	3	451	9	Y	410	368	1	11 8	307
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	316	342	1	7 8	274
06	360 N	109	-0-	-251	-0-	4	4	105	9	Y	95	3	8		366
07	3100 N	4419	-0-	1319	1319	3954	3	465	9	Y	423	400	0	8 8	381
*08	3100 N	5407	-0-	2307	3626	4471	3	90	4	Y	769	756	0	8 8	386
						846	9								

LINDSAY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	286299	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	11883	-	15953	
03	2157 X	1265	-0-	-892	-0-	946	1	45	4	Y	249	249	0		113
						274	9								
04	1860 X	1272	-0-	-588	-0-	915	1	30	4	Y	297	297	0		113
						327	9								
05	1922 X	1326	-0-	-596	-0-	890	1	5	4	Y	392	388	0	1 8	116
						431	9								
06	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	893	1	162	4	Y	376	376	0		116
						414	9								
07	1302 X	1089	-0-	-213	-0-	888	1	201	4	Y	-0-				116
08	930 N	861	-0-	-69	-0-	580	1	281	9	Y	255	255	0		116

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS STATE 46		WELL #: 3H		RRCID -> 286309		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	946	1	1437	9	N	1306	1342	1	15	8	537
04	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	886	1	1269	9	N	1154	1318	1	11	8	362
05	700 X	700	-0-	-0-	-0-	229	1	471	9	Y	428					428
06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	711	1	3	4	Y	710	893	1	8	8	237
						781	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237
PECOS STATE 46		WELL #: 4H		RRCID -> 286310		COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900						
03	959 X	959	-0-	-0-	-0-	467	3	40	4	N	411	538	1	20	8	240
						452	9									
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	1724	3	28	4	N	457	340	1	21	8	336
						503	9									
*05	462 X	462	-0-	-0-	-0-	431	3	31	9	Y	28	1	8			363
06	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12252	3	9	4	Y	241	7	8			597
						265	9									
07	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14246	3	6	4	Y	325	352	1	6	8	564
						358	9									
*08	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	7577	3	35	4	Y	1596	1856	1	6	8	298
						1756	9									
CBR 41-44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286320		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645						
03	40247 X	20932	-0-	-19315	-0-	94	1	18614	3	Y	2015	1897	0	119	8	15
						7	4	2217	9							
04	30038 X	30038	-0-	-0-	-0-	822	1	26742	3	Y	2249	2156	0	92	8	16
						2474	9									
05	30442 X	28750	-0-	-1692	-0-	813	1	26060	3	Y	1694	1686	0			24
						14	4	1863	9							
06	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-	760	1	27189	3	Y	1602	1592	0	21	8	13
						13	4	1762	9							
07	31031 X	19149	-0-	-11882	-0-	649	1	16659	3	Y	1674	1650	0	24	8	13
						1841	9									
08	22072 X	552	-0-	-21520	-0-	23	1	373	3	Y	138	122	0	26	8	3
						4	4	152	9							
LOUIS STATE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 286343		COMPL. DATE 12/10/2016				TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420						
03	29419 X	17536	-0-	-11883	-0-	1081	1	14021	3	Y	1725	1384	0	342	8	152
						536	4	1898	9							
04	21900 X	18065	-0-	-3835	-0-	1111	1	15385	3	Y	1307	902	0	456	8	101
						131	4	1438	9							
05	22630 X	21262	-0-	-1368	-0-	1223	1	18386	3	Y	1394	1144	0	224	8	127
						120	4	1533	9							
06	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	1097	1	15635	3	Y	1563	1334	0	172	8	184
						596	4	1719	9							
07	24059 X	24059	-0-	-0-	-0-	1350	1	20629	3	Y	1824	1682	0	173	8	153
						74	4	2006	9							
*08	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	1376	1	20427	3	Y	1982	1770	0	184	8	181
						8	4	2180	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CY 41		WELL #:		1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10886	- 15593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		22103 X	16326	-0-	-5777	-0-	13103 3	196 4	N	2752	2703 0	58 8	108	
							3027 9							
04		21390 X	16899	-0-	-4491	-0-	13998 3	2901 9	N	2637	2578 0	61 8	106	
05		22103 X	17573	-0-	-4530	-0-	14837 3	2736 9	N	2487	2506 0		87	
06		15810 X	14988	-0-	-822	-0-	12563 3	18 4	N	2188	2159 0	20 8	96	
							2407 9							
07		17453 X	14303	-0-	-3150	-0-	11718 3	169 4	N	2196	2192 0	15 8	85	
							2416 9							
08		17577 X	14669	-0-	-2908	-0-	12129 3	26 4	N	2285	2258 0	16 8	96	
							2514 9							

GOLDEN 68		WELL #:		2H	RRCID ->	286384	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.11602	- 20950	
03		40982 X	24531	-0-	-16451	-0-	14401 3	4254 4	N	5342	5609 1		674	
							5876 9							
04		62224 X	62224	-0-	-0-	-0-	54913 3	495 4	N	6196	6054 1		816	
							6816 9							
05		64429 X	64429	-0-	-0-	-0-	57054 3	1462 4	N	5375	5726 1		465	
							5913 9							
06		36570 X	30930	-0-	-5640	-0-	22342 3	2427 4	N	5601	4857 1		1209	
							6161 9							
07		43121 X	27953	-0-	-15168	-0-	20753 3	1444 4	N	5233	5896 1		546	
							5756 9							
08		43121 X	18940	-0-	-24181	-0-	13420 3	1304 4	N	3833	3963 1		416	
							4216 9							

HATTIE 3		WELL #:		451H	RRCID ->	286425	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	11811	PERF.11776	- 22376	
03		82392 X	44279	-0-	-38113	-0-	1907 1	38187 3	Y	2448	2474 0		34	
							1492 4	2693 9						
04		47340 X	31712	-0-	-15628	-0-	1358 1	27507 3	Y	1788	1770 0		52	
							880 4	1967 9						
05		46338 X	46338	-0-	-0-	-0-	2567 1	39094 3	Y	3016	3003 0		65	
							1359 4	3318 9						
06		45613 X	45613	-0-	-0-	-0-	2359 1	39897 3	Y	2624	2609 0		80	
							471 4	2886 9						
07		46930 X	46930	-0-	-0-	-0-	2192 1	41499 3	Y	2595	2598 0		77	
							384 4	2855 9						
*08		50224 X	50224	-0-	-0-	-0-	1948 1	45401 3	Y	1959	1973 0		63	
							720 4	2155 9						

CBR 41-44B		WELL #:		2H	RRCID ->	286451	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10907	- 20813	
03		49612 X	24771	-0-	-24841	-0-	102 1	20050 3	Y	3169	3082 0	86 8	25	
							1133 4	3486 9						
04		32790 X	32790	-0-	-0-	-0-	881 1	28655 3	Y	2958	2829 0	133 8	21	
							3254 9							
05		32262 X	32262	-0-	-0-	-0-	893 1	28656 3	Y	2466	2452 0		35	
							2713 9							
06		32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	820 1	29329 3	Y	2163	2155 0	26 8	17	
							2379 9							
07		33883 X	25628	-0-	-8255	-0-	866 1	22222 3	Y	2295	2267 0	27 8	18	
							15 4	2525 9						
08		33883 X	26017	-0-	-7866	-0-	1380 1	22136 3	Y	2274	2205 0	29 8	58	
							2501 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HATTIE 3		WELL #: 4H		RRCID -> 286459		COMPL. DATE 07/04/2019				TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	66906 X	37025	-0-	-29881	-0-	1576	1	31521	3	Y	2304	2340	0		32
						1394	4	2534	9						
04	41670 X	34201	-0-	-7469	-0-	1468	1	29740	3	Y	1899	1875	0		56
						904	4	2089	9						
05	39152 X	39152	-0-	-0-	-0-	2194	1	33406	3	Y	2174	2183	0		47
						1161	4	2391	9						
06	39315 X	39315	-0-	-0-	-0-	2044	1	34557	3	Y	2115	2098	0		64
						387	4	2327	9						
07	42296 X	42296	-0-	-0-	-0-	1978	1	37442	3	Y	2300	2296	0		68
						346	4	2530	9						
*08	47090 X	47090	-0-	-0-	-0-	1821	1	42457	3	Y	2136	2135	0		69
						462	4	2350	9						

CBR 44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286507		COMPL. DATE 06/19/2014				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770					
03	16957 X	16061	-0-	-896	-0-	13806	3	22	4	N	2030	2046	1	29 8	368
						2233	9								
04	19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	16186	3	12	4	N	3056	2952	1	28 8	444
						3362	9								
05	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	15392	3	9	4	N	2390	2188	1		646
						2629	9								
06	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	15523	3	39	4	N	2302	2498	1	10 8	440
						2532	9								
07	18383 X	17063	-0-	-1320	-0-	14515	3	198	4	N	2136	1962	1	8 8	606
						2350	9								
08	18383 X	11050	-0-	-7333	-0-	9153	3	126	4	N	1610	2029	1	9 8	178
						1771	9								

CBR 6		WELL #: 3H		RRCID -> 286515		COMPL. DATE 03/12/2016				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283					
03	12028 X	5602	-0-	-6426	-0-	4733	3	869	9	N	790	382	1	12 8	551
						5416	3	1288	9	N	1171	1296	1	31 8	395
04	11640 X	6704	-0-	-4936	-0-	6798	3	1232	9	N	1120	1113	1	40 8	362
						5423	3	36	4	N	846	541	1	9 8	658
*05	12028 X	8030	-0-	-3998	-0-	931	9								
*06	9420 X	6390	-0-	-3030	-0-	6097	3	9	4	N	992	1386	1	8 8	256
						1091	9								
*07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7455	3	30	4	N	1201	1084	1	8 8	365
						1321	9								

LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882					
03	36308 X	18318	-0-	-17990	-0-	498	1	13969	3	Y	3501	3261	0	2 8	445
						3851	9								
04	21840 X	15855	-0-	-5985	-0-	451	1	12322	3	Y	2802	2852	0	4 8	391
						3082	9								
05	22568 X	21640	-0-	-928	-0-	561	1	17463	3	Y	3251	3235	0	2 8	405
						40	4	3576	9						
06	27006 X	27006	-0-	-0-	-0-	659	1	22215	3	Y	3756	3986	0	3 8	172
						4132	9								
07	24156 X	24156	-0-	-0-	-0-	562	1	20325	3	Y	2972	3076	0	1 8	67
						3269	9								
*08	22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	531	1	18425	3	Y	3054	2957	0	1 8	163
						93	4	3359	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44E		WELL #: 5H		RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	120387	X	57466	-0-	-62921	-0-	240 1	47209 3	Y	9060	9002 0	89 8		73
							51 4	9966 9						
04	79980	X	45786	-0-	-34194	-0-	1085 1	35292 3	Y	8554	8439 0	127 8		61
							9409 9							
05	82646	X	40022	-0-	-42624	-0-	999 1	32041 3	Y	6347	6319 0			89
							6982 9							
06	79980	X	59286	-0-	-20694	-0-	1172 1	41963 3	Y	14678	14622 0	28 8		117
							5 4	16146 9						
07	69657	X	49137	-0-	-20520	-0-	1495 1	38316 3	Y	8478	8506 0	21 8		68
							9326 9							
08	57474	X	8233	-0-	-49241	-0-	441 1	7077 3	Y	650	679 0	23 8		16
							715 9							
CBR 41-44F		WELL #: 6H		RRCID -> 286548		COMPL. DATE 03/30/2019				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860				
03	104082	X	52427	-0-	-51655	-0-	208 1	41007 3	Y	10057	9920 0	154 8		81
							149 4	11063 9						
04	53760	X	43203	-0-	-10557	-0-	1012 1	32886 3	Y	8459	8342 0	137 8		61
							9305 9							
05	55552	X	43118	-0-	-12434	-0-	1013 1	32497 3	Y	8732	8671 0			122
							3 4	9605 9						
06	53760	X	35757	-0-	-18003	-0-	808 1	28922 3	Y	5475	5530 0	24 8		43
							4 4	6023 9						
07	55552	X	10995	-0-	-44557	-0-	359 1	9214 3	Y	1190	1214 0	10 8		9
							113 4	1309 9						
08	51522	X	740	-0-	-50782	-0-	39 1	623 3	Y	19	17 0	11 8		-0-
							57 4	21 9						
CBR 41-44G		WELL #: 7H		RRCID -> 286549		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814				
03	116959	X	54535	-0-	-62424	-0-	4218 1	42669 3	Y	6898	6842 0	76 8		56
							60 4	7588 9						
04	40912	X	40912	-0-	-0-	-0-	29 1	35437 3	Y	4951	4867 0	105 8		35
							5446 9							
05	42235	X	42235	-0-	-0-	-0-	37506 3	4729 9	Y	4299	4274 0			60
06	66080	X	66080	-0-	-0-	-0-	6 1	54481 3	Y	10539	10491 0	24 8		84
							11593 9							
07	48733	X	48733	-0-	-0-	-0-	106 1	40287 3	Y	7582	7591 0	15 8		60
							8340 9							
08	54529	X	29575	-0-	-24954	-0-	25815 3	6 4	Y	3413	3370 0	16 8		87
							3754 9							
LINDSAY 9		WELL #: 1H		RRCID -> 286551		COMPL. DATE 09/26/2015				TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	840	X	102	-0-	-738	-0-	94 3	8 4	Y	-0-				-0-
05	217	X	25	-0-	-192	-0-	25 4		Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	28190 X	14349	-0-	-13841	-0-	469 1	13159 3	Y	655	609 0	1 8	83				
04	18420 X	14567	-0-	-3853	-0-	721 9	483 1	13223 3	Y	783	755 0	2 8	109			
05	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	861 9	544 1	16911 3	Y	992	975 0	3 8	123			
06	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	1091 9	480 1	16173 3	Y	1551	1601 0	2 8	71			
07	25367 X	25367	-0-	-0-	-0-	10 4	601 1	21743 3	Y	2645	2653 0	4 8	59			
*08	23207 X	23207	-0-	-0-	-0-	113 4	594 1	20586 3	Y	1839	1798 0	2 8	98			
						4 4	2023 9									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

03	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	5768 3	3 4	N	926	1366 1	20 8	216	
04	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	1019 9	5631 3	1103 9	N	1003	741 1	57 8	421
05	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	5702 3	1092 9	N	993	751 1	50 8	613	
06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	4597 3	796 9	N	724	734 1	7 8	596	
07	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	4598 3	16 4	N	737	1057 1	5 8	271	
*08	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	811 9	4676 3	226 4	N	801	734 1	5 8	333
						881 9							

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

03	31505 X	16486	-0-	-15019	-0-	1312 1	11053 3	Y	3141	3088 0	84 8	216	
04	15540 X	13607	-0-	-1933	-0-	666 4	1207 1	9565 3	Y	2449	2356 0	105 8	204
05	16616 X	14344	-0-	-2272	-0-	141 4	1234 1	10298 3	Y	2389	2344 0	55 8	194
06	16080 X	14392	-0-	-1688	-0-	184 4	1206 1	10094 3	Y	2800	2736 0	46 8	212
07	16616 X	16134	-0-	-482	-0-	12 4	1405 1	11401 3	Y	3013	3013 0	44 8	168
08	16492 X	14586	-0-	-1906	-0-	14 4	864 1	10567 3	Y	2852	2780 0	47 8	193
						18 4	3137 9						

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

03	7138 X	4166	-0-	-2972	-0-	329 1	2764 3	Y	970	902 0	56 8	65	
04	3390 X	2663	-0-	-727	-0-	6 4	210 1	1067 9	Y	721	669 0	59 8	58
05	3503 X	2803	-0-	-700	-0-	2 4	239 1	1989 3	Y	520	505 0	32 8	41
06	4020 X	2491	-0-	-1529	-0-	3 4	204 1	1717 3	Y	517	494 0	26 8	38
07	4154 X	3138	-0-	-1016	-0-	1 4	275 1	2215 3	Y	576	555 0	28 8	31
08	4154 X	1558	-0-	-2596	-0-	14 4	77 1	955 3	Y	468	438 0	31 8	30
						11 4	515 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	15438 X	8042	-0-	-7396	-0-	629 1	5311 3	Y	1901	1872	0	41 8	132	
04	7980 X	6302	-0-	-1678	-0-	11 4	2091 9	Y	1593	1547	0	43 8	135	
05	8246 X	5761	-0-	-2485	-0-	511 1	4033 3	Y	1669	1641	0	26 8	137	
06	7980 X	7597	-0-	-383	-0-	6 4	1752 9	Y	1625	1616	0	22 8	124	
07	8184 X	6828	-0-	-1356	-0-	418 1	3503 3	Y	1601	1615	0	21 8	89	
08	8029 X	5942	-0-	-2087	-0-	4 4	1836 9	Y	1519	1483	0	22 8	103	
						619 1	5173 3	Y						
						17 4	1788 9	Y						
						554 1	4513 3	Y						
						1761 9								
						324 1	3947 3	Y						
						1671 9								
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779				
03	23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-			N	17				180	
04	22470 X	19350	-0-	-3120	-0-	472 1	16810 3	N	1853	1624	0	106 8	303	
						30 4	2038 9							
05	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	703 1	24017 3	N	2778	2676	0	11 8	394	
						32 4	3056 9							
06	26871 X	26871	-0-	-0-	-0-	693 1	23581 3	N	2232	2390	0	50 8	186	
						142 4	2455 9							
07	26705 X	26705	-0-	-0-	-0-	742 1	23522 3	N	2219	2201	0	55 8	149	
						2441 9								
08	27807 X	13509	-0-	-14298	-0-	350 1	10422 3	N	2476	2374	0	60 8	191	
						13 4	2724 9							
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675				
03	6820 X	2520	-0-	-4300	-0-	1766 3	754 9	N	685	401	1	49 8	451	
04	7590 X	3303	-0-	-4287	-0-	2853 3	450 9	N	409	360	1	40 8	460	
05	7843 X	2115	-0-	-5728	-0-	1425 3	690 9	N	627	729	1	57 8	301	
*06	7590 X	2475	-0-	-5115	-0-	2001 3	12 4	N	420	186	1	11 8	524	
						462 9								
*07	3410 X	933	-0-	-2477	-0-	733 3	6 4	N	176	181	1	6 8	513	
						194 9								
*08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	2791 3	73 4	N	672	936	1	6 8	243	
						739 9								
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 286687		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760				
03	12088 X	6743	-0-	-5345	-0-	468 1	4333 3	Y	1095	1212	0		96	
						737 4	1205 9							
04	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-			Y	1647	1600	0		143	
05	7626 X	2202	-0-	-5424	-0-	77 1	620 3	Y	1283	1290	0		136	
						94 4	1411 9							
06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	555 1	4100 3	Y	1093	1127	0		102	
						1320 4	1202 9							
07	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	716 1	5880 3	Y	994	1049	0		47	
						790 4	1093 9							
*08	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	654 1	6533 3	Y	1248	1233	0		62	
						115 4	1373 9							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 286688		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	0		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	8	0		1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MONROE STATE 32		WELL #: 1H		RRCID -> 286689		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	23733 X	13825	-0-	-9908	-0-	614 1 66 4	11565 3 1580 9	Y	1436	1356 0	61 8	214	
04	21270 X	14900	-0-	-6370	-0-	662 1 32 4	12636 3 1570 9	Y	1427	1341 0	52 8	248	
05	21979 X	11429	-0-	-10550	-0-	520 1 18 4	9774 3 1117 9	Y	1015	1059 0	20 8	184	
06	13380 X	4511	-0-	-8869	-0-	181 1 195 4	3397 3 738 9	Y	671	631 0	25 8	199	
07	15407 X	4562	-0-	-10845	-0-	241 1 640 9	3681 3	Y	582	674 0	29 8	78	
08	15407 X	2284	-0-	-13123	-0-	87 1 465 9	1732 3	Y	423	423 0	31 8	47	

CBR 18		WELL #: 5H		RRCID -> 286690		COMPL. DATE 02/03/2016				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276			
03	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	7499 3 1938 9	23 4	N	1762	1906 1	39 8	318	
04	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	8394 3 1744 9	2 4	N	1585	1483 1	33 8	387	
05	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	8013 3	1640 9	N	1491	1508 1		370	
06	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	8614 3 1475 9	28 4	N	1341	1092 1	12 8	607	
07	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	6595 3 1467 9	34 4	N	1334	1644 1	9 8	288	
*08	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	7749 3 1572 9	123 4	N	1429	1310 1	9 8	398	

LINDSAY 2		WELL #: 4H		RRCID -> 286691		COMPL. DATE 04/06/2016				TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470			
03	26316 X	14246	-0-	-12070	-0-	11117 3 3104 9	25 4	Y	2822	2757 0	1 8	347	
04	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	11264 3 2485 9	10 4	Y	2259	2248 0	2 8	356	
05	15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	12194 3 3784 9	1 4	Y	3440	3346 0	3 8	447	
06	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	12761 3 3468 9	62 4	Y	3153	3283 0	4 8	313	
07	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	11262 3 3586 9	29 4	Y	3260	3257 0	3 8	313	
08	15965 X	15274	-0-	-691	-0-	12094 3 2712 9	468 4	Y	2465	2312 0	2 8	464	

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 3H		RRCID -> 286692		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200			
03	24381 X	20289	-0-	-4092	-0-	1489 1 2762 4	13771 3 2267 9	Y	2061	1978 0		181	
04	25112 X	25112	-0-	-0-	-0-	1785 1 3286 4	17584 3 2457 9	Y	2234	2221 0		194	
05	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	1476 1 1669 4	11918 3 2022 9	Y	1838	1837 0		195	
06	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	1411 1 3359 4	10417 3 1800 9	Y	1636	1679 0		152	
07	26177 X	26177	-0-	-0-	-0-	2235 1 2479 4	18375 3 3088 9	Y	2807	2826 0		133	
*08	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	847 1 163 4	8471 3 1889 9	Y	1717	1765 0		85	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LINDSAY 10-15J-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 286727		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976				
03	49718 X	25450	-0-	-24268	-0-	802 1	22525 3	Y	1927	1810 0	1 8	245
						3 4	2120 9					
04	24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	778 1	21285 3	Y	2054	2010 0	2 8	287
						2259 9						
05	26877 X	23423	-0-	-3454	-0-	664 1	20653 3	Y	1757	1824 0	1 8	219
						173 4	1933 9					
06	26010 X	21276	-0-	-4734	-0-	573 1	19291 3	Y	1284	1443 0	1 8	59
						1412 9						
07	26877 X	24131	-0-	-2746	-0-	606 1	21910 3	Y	1468	1493 0	1 8	33
						1615 9						
08	25451 X	24469	-0-	-982	-0-	644 1	22336 3	Y	1354	1314 0	1 8	72
						1489 9						

CBR 33-28D-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286758		COMPL. DATE 05/30/2019		TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975				
03	27112 X	14482	-0-	-12630	-0-	59 1	11977 3	Y	2208	2076 0	124 8	21
						17 4	2429 9					
04	38160 X	14448	-0-	-23712	-0-	63 1	12061 3	Y	2098	1940 0	143 8	36
						16 4	2308 9					
05	13981 X	13555	-0-	-426	-0-	66 1	11435 3	Y	1867	1850 0		53
						2054 9						
06	18004 X	18004	-0-	-0-	-0-	66 1	15764 3	Y	1928	1927 0	35 8	19
						53 4	2121 9					
07	15942 X	15942	-0-	-0-	-0-	78 1	12555 3	Y	2204	2172 0	34 8	17
						885 4	2424 9					
*08	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	85 1	14241 3	Y	2098	2061 0	37 8	17
						15 4	2308 9					

CBR 33-28F-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422				
03	83702 X	44564	-0-	-39138	-0-	199 1	40184 3	Y	3801	3591 0	197 8	36
						4181 9						
04	42784 X	42784	-0-	-0-	-0-	202 1	38607 3	Y	3614	3448 0	138 8	64
						3975 9						
05	43338 X	40882	-0-	-2456	-0-	215 1	37061 3	Y	3278	3248 0		94
						3606 9						
06	56691 X	56691	-0-	-0-	-0-	218 1	52529 3	Y	3585	3601 0	42 8	36
						3944 9						
07	44896 X	44896	-0-	-0-	-0-	253 1	40724 3	Y	3563	3527 0	44 8	28
						3919 9						
*08	45719 X	45719	-0-	-0-	-0-	248 1	41587 3	Y	3531	3483 0	47 8	29
						3884 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	24758 X	15020	-0-	-9738	-0-	61	1	12309	3	Y	2409	2351	0	46 8 24
04	26700 X	16817	-0-	-9883	-0-	2650	9	73	1	13899	3	Y	2586	2503 0 61 8 46
05	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	2845	9	87	1	15064	3	Y	2439	2415 0 70
06	22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	2683	9	82	1	19831	3	Y	2368	2394 0 20 8 24
07	17391 X	16572	-0-	-819	-0-	2605	9	87	1	13995	3	Y	2264	2246 0 24 8 18
08	17825 X	17794	-0-	-31	-0-	2490	9	89	1	14991	3	Y	2467	2439 0 26 8 20
						2714	9							
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982				
03	75172 X	39485	-0-	-35687	-0-	161	1	32426	3	Y	6271	6054	0	197 8 61
04	64950 X	37235	-0-	-27715	-0-	6898	9	161	1	30798	3	Y	5705	5554 0 109 8 103
05	39525 X	34950	-0-	-4575	-0-	6276	9	169	1	29094	3	Y	5170	5125 0 148
06	45443 X	45443	-0-	-0-	-0-	5687	9	165	1	39687	3	Y	5083	5156 0 24 8 51
07	39525 X	35820	-0-	-3705	-0-	5591	9	186	1	29963	3	Y	5155	5134 0 31 8 41
08	39494 X	36226	-0-	-3268	-0-	5671	9	181	1	30411	3	Y	5122	5088 0 33 8 42
						5634	9							
CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981				
03	DLQ G-10	7654	-0-	7654	14070	6694	3	960	9	Y	873	1291	1	32 8 195
04	DLQ G-10	8266	-0-	8266	22336	7072	3	1194	9	Y	1085	1089	1	35 8 156
05	DLQ G-10	8619	-0-	8619	30955	650	1	6877	3	Y	993	916	1	52 8 181
						1092	9							
06	53949 X	22994	-0-	-30955	-0-	21652	3	1342	9	Y	1220	856	1	14 8 531
07	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	709	1	5700	3	Y	1039	903	1	11 8 656
						3	4	1143	9					
08	8618 X	6650	-0-	-1968	-0-	19	1	5587	3	Y	949	1281	1	11 8 313
						1044	9							
CBR 32		WELL #: 5H		RRCID -> 286872		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969				
03	15283 X	8096	-0-	-7187	-0-	6636	3	1460	9	Y	1327	1516	1	37 8 243
04	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	7457	3	1526	9	Y	1387	1099	1	42 8 489
05	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	516	1	7057	3	Y	1198	1477	1	62 8 148
						1318	9							
06	23767 X	23767	-0-	-0-	-0-	22319	3	1448	9	Y	1316	922	1	15 8 527
07	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	746	1	8015	3	Y	1130	873	1	12 8 772
						1243	9							
08	9269 X	7777	-0-	-1492	-0-	10	1	6675	3	Y	993	1495	1	13 8 257
						1092	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * COMPL. DATE	* * 08/25/2015	C M	COND PROD	* * TOTAL DEPTH	* * 10516	* * PERF.10912	* * - 15032	EOM BALANCE
03	12930 X	6730	-0-	-6200	-0-	5426	3	1304	9	Y	1185	1499	1	25	8	206
04	6390 X	4999	-0-	-1391	-0-	4033	3	966	9	Y	878	530	1	19	8	535
05	6851 X	5672	-0-	-1179	-0-	903	1	3824	3	Y	837	746	1	26	8	600
06	18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	17547	3	24	4	Y	953	1082	1	10	8	461
07	6851 X	2533	-0-	-4318	-0-	1048	9	743	1	Y	1183	1227	1	7	8	410
*08	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	1301	9	1740	1	Y	1311	1476	1	8	8	237
						222	4	1442	9							
PECOS STATE 46		WELL #: 6H			RRCID -> 286876	COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 10296		PERF.10133 - 14908						
03	37138 X	22670	-0-	-14468	-0-	20012	3	2658	9	Y	2416	2620	1	17	8	462
04	27570 X	21519	-0-	-6051	-0-	19379	3	2140	9	Y	1945	1724	1	61	8	622
05	32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	29793	3	2599	9	Y	2363	2553	1			432
06	21930 X	18858	-0-	-3072	-0-	16740	3	2118	9	Y	1925	1698	1	34	8	625
07	32248 X	32248	-0-	-0-	-0-	29302	3	11	4	Y	2668	2658	1	32	8	603
08	32395 X	27313	-0-	-5082	-0-	2935	9	25760	3	Y	1311	1635	1	35	8	244
						1442	9									
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 422H			RRCID -> 286892	COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 10817		PERF.11031 - 21237						
03	60660 X	32744	-0-	-27916	-0-	136	1	27426	3	Y	4711	4596	0	98	8	46
04	31635 X	31635	-0-	-0-	-0-	5182	9	139	1	Y	4499	4369	0	95	8	81
05	31034 X	31034	-0-	-0-	-0-	4949	9	153	1	Y	4190	4151	0			120
06	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	4609	9	137	1	Y	3971	4024	0	27	8	40
07	32736 X	30576	-0-	-2160	-0-	4368	9	161	1	Y	4014	3990	0	32	8	32
08	32736 X	30650	-0-	-2086	-0-	4415	9	154	1	Y	4188	4151	0	34	8	35
						4607	9									
CBR 18-19F		WELL #: 6H			RRCID -> 286923	COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10937 - 21134						
03	54369 X	26108	-0-	-28261	-0-	20749	3	212	4	Y	4679	4638	0	97	8	44
04	33210 X	26758	-0-	-6452	-0-	5147	9	21069	3	Y	4708	4638	0			114
05	31961 X	22540	-0-	-9421	-0-	5179	9	18411	3	Y	3754	3803	0			65
06	30270 X	29227	-0-	-1043	-0-	23688	3	7	4	Y	5029	4935	0	41	8	118
07	31279 X	27379	-0-	-3900	-0-	5532	9	22400	3	Y	4521	4482	0	31	8	126
*08	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	4973	9	24855	3	Y	4825	4743	0	33	8	175
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #: 1H			RRCID -> 286940	COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11405 - 15377						
03	21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
04	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-					-0-
05	22568 X	-0-	-0-	-22568	-0-					N	-0-					-0-
06	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-					N	-0-					-0-
07	21886 X	5369	-0-	-16517	-0-	4219	3	1150	9	N	1045	932	1	3	8	110
08	21886 X	12103	-0-	-9783	-0-	9805	3	2298	9	N	2089	1851	1	3	8	345

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
GEORGE 1		WELL #: 451H		RRCID -> 286968		COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		24999 X	13195	-0-	-11804	-0-	564 1	11277 3	Y	814	806 0	56	
							459 4	895 9					
04		14310 X	12210	-0-	-2100	-0-	524 1	10636 3	Y	656	669 0	43	
							328 4	722 9					
05		13237 X	12904	-0-	-333	-0-	729 1	11099 3	Y	627	641 0	29	
							386 4	690 9					
06		12810 X	12494	-0-	-316	-0-	650 1	10985 3	Y	669	677 0	21	
							123 4	736 9					
07		13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	620 1	11734 3	Y	840	800 0	61	
							109 4	924 9					
*08		15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	575 1	13414 3	Y	828	836 0	53	
							174 4	911 9					

CBR 18-19H		WELL #: 8H		RRCID -> 286995		COMPL. DATE 09/09/2019				TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043			
03		48015 X	25329	-0-	-22686	-0-	20833 3	4496 9	Y	4087	4030 0	88 8	39
							19368 3	4392 9	Y	3993	3935 0		97
04		30870 X	23760	-0-	-7110	-0-	15376 3	3256 9	Y	2960	3005 0		52
							15376 3	3256 9	Y	2960	3005 0		52
05		31899 X	18632	-0-	-13267	-0-	21661 3	5105 9	Y	4641	4548 0	36 8	109
							21661 3	5105 9	Y	4641	4548 0	36 8	109
06		26766 X	26766	-0-	-0-	-0-	21161 3	5009 9	Y	4554	4512 0	24 8	127
							21161 3	5009 9	Y	4554	4512 0	24 8	127
07		26170 X	26170	-0-	-0-	-0-	21020 3	4433 9	Y	4030	3985 0	26 8	146
							21020 3	4433 9	Y	4030	3985 0	26 8	146
*08		25453 X	25453	-0-	-0-	-0-							

CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202			
03		31818 X	17406	-0-	-14412	-0-	14217 3	3189 9	Y	2899	2877 0	44 8	28
							15369 3	3268 9	Y	2971	2927 0		72
04		23970 X	18637	-0-	-5333	-0-	11390 3	2430 9	Y	2209	2243 0		38
							11390 3	2430 9	Y	2209	2243 0		38
05		23839 X	13820	-0-	-10019	-0-	17314 3	2547 9	Y	2315	2283 0	15 8	55
							17314 3	2547 9	Y	2315	2283 0	15 8	55
06		19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	16358 3	2792 9	Y	2538	2500 0	23 8	70
							16358 3	2792 9	Y	2538	2500 0	23 8	70
07		19251 X	19150	-0-	-101	-0-	18366 3	3688 9	Y	3353	3277 0	25 8	121
							18366 3	3688 9	Y	3353	3277 0	25 8	121
*08		22054 X	22054	-0-	-0-	-0-							

MAISIE STATE 10		WELL #: 1H		RRCID -> 287007		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150			
03		6277 X	4332	-0-	-1945	-0-	85 1	2999 3	Y	1129	711 0	19 8	473
							6 4	1242 9					
04		5400 X	3356	-0-	-2044	-0-	74 1	2660 3	Y	556	911 0	22 8	96
							10 4	612 9					
05		5580 X	5539	-0-	-41	-0-	129 1	4423 3	Y	851	844 0	23 8	80
							51 4	936 9					
06		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	114 1	3906 3	Y	750	702 0	24 8	104
							34 4	825 9					
07		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	120 1	3842 3	Y	735	783 0	22 8	34
							809 9						
08		5549 X	4215	-0-	-1334	-0-	111 1	3279 3	Y	750	710 0	22 8	52
							825 9						

CBR 18-19G		WELL #: 7H		RRCID -> 287014		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238			
03		46036 X	23926	-0-	-22110	-0-	20672 3	3254 9	Y	2958	2927 0	66 8	28
							19971 3	239 4	Y	2279	2252 0		55
04		26040 X	22717	-0-	-3323	-0-	2507 9						
							16878 3	390 4	Y	2163	2180 0		38
05		25761 X	19647	-0-	-6114	-0-	2379 9						
							19619 3	109 4	Y	2728	2674 0	28 8	64
06		23700 X	22729	-0-	-971	-0-	3001 9						
							18372 3	56 4	Y	2396	2369 0	25 8	66
07		24490 X	21064	-0-	-3426	-0-	2636 9						
							18823 3	215 4	Y	2348	2302 0	27 8	85
08		23932 X	21621	-0-	-2311	-0-	2583 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS 39		WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	19153 X	13383	-0-	-5770	-0-	392	1	11547	3	Y	1313	1204	0	112	8	24
						1444	9									
04	31230 X	13790	-0-	-17440	-0-	390	1	11901	3	Y	1361	1212	0	115	8	58
						2	4	1497	9							
05	32271 X	14338	-0-	-17933	-0-	419	1	12585	3	Y	1213	1204	0			67
						1334	9									
06	31230 X	15043	-0-	-16187	-0-	416	1	13260	3	Y	1243	1261	0	30	8	19
						1367	9									
07	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	424	1	14006	3	Y	1198	1146	0	28	8	43
						6	4	1318	9							
08	14353 X	12699	-0-	-1654	-0-	372	1	11238	3	Y	981	962	0	31	8	31
						10	4	1079	9							
PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513						
03	47587 X	23372	-0-	-24215	-0-	697	1	20497	3	Y	1980	2004	0	63	8	38
						2178	9									
04	29040 X	24893	-0-	-4147	-0-	758	1	23136	3	Y	851	791	0	61	8	37
						63	4	936	9							
05	29016 X	24000	-0-	-5016	-0-	730	1	21884	3	Y	1260	1227	0			70
						1386	9									
06	25950 X	23452	-0-	-2498	-0-	659	1	21045	3	Y	1589	1614	0	20	8	25
						1748	9									
07	26815 X	25203	-0-	-1612	-0-	680	1	22478	3	Y	1859	1801	0	16	8	67
						2045	9									
08	25730 X	22831	-0-	-2899	-0-	675	1	20407	3	Y	1590	1589	0	17	8	51
						1749	9									
PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700						
03	18477 X	11574	-0-	-6903	-0-	248	1	7318	3	Y	3644	3650	0	72	8	71
						4008	9									
04	12720 X	7489	-0-	-5231	-0-	103	1	3237	3	Y	3772	3635	0	35	8	173
						4149	9									
05	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	229	1	7033	3	Y	4301	4235	0			239
						4731	9									
06	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	298	1	9451	3	Y	4238	4376	0	34	8	67
						4662	9									
07	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	345	1	11300	3	Y	4213	4099	0	28	8	153
						4634	9									
*08	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	288	1	8630	3	Y	3362	3378	0	30	8	107
						3698	9									
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987						
03	49975 X	29895	-0-	-20080	-0-	817	1	24165	3	Y	4466	4354	0	211	8	84
						4913	9									
04	30989 X	30989	-0-	-0-	-0-	788	1	24745	3	Y	4819	4461	0	229	8	213
						155	4	5301	9							
05	31093 X	29644	-0-	-1449	-0-	792	1	24350	3	Y	4093	4079	0			227
						4502	9									
06	28920 X	27383	-0-	-1537	-0-	705	1	22409	3	Y	3856	3977	0	45	8	61
						27	4	4242	9							
07	32023 X	27598	-0-	-4425	-0-	699	1	22887	3	Y	3647	3510	0	67	8	131
						4012	9									
08	30845 X	26488	-0-	-4357	-0-	727	1	21750	3	Y	3523	3471	0	72	8	111
						136	4	3875	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	39863 X	23821	-0-	-16042	-0-	276 1	19751 3	3794 9	Y	3449	3507 0	2 8	77		
04	25680 X	24125	-0-	-1555	-0-	198 1	20377 3	19 4	Y	3210	3206 0	4 8	77		
05	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	208 1	20086 3	3204 9	Y	2913	2901 0	3 8	86		
06	23040 X	16872	-0-	-6168	-0-	163 1	15040 3	10 4	Y	1508	1547 0	3 8	44		
07	24924 X	11222	-0-	-13702	-0-	133 1	10244 3	6 4	Y	763	787 0	1 8	19		
08	24924 X	18329	-0-	-6595	-0-	215 1	16100 3	42 4	Y	1793	1740 0	1 8	71		

LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490					
03	32388 X	20993	-0-	-11395	-0-	272 1	19465 3	16 4	Y	1127	1147 0	1 8	25		
04	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	212 1	21756 3	8 4	Y	1221	1215 0	2 8	29		
05	17391 X	17217	-0-	-174	-0-	162 1	15627 3	8 4	Y	1291	1280 0	2 8	38		
06	20310 X	16718	-0-	-3592	-0-	163 1	15110 3	89 4	Y	1233	1232 0	3 8	36		
07	24087 X	15506	-0-	-8581	-0-	184 1	14139 3	63 4	Y	1018	1027 0	1 8	26		
08	24087 X	14422	-0-	-9665	-0-	173 1	12983 3	295 4	Y	883	873 0	1 8	35		

LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467					
03	19124 X	11122	-0-	-8002	-0-	130 1	9347 3	6 4	Y	1490	1514 0	1 8	33		
04	15360 X	14645	-0-	-715	-0-	124 1	12768 3	1753 9	Y	1594	1587 0	2 8	38		
05	16013 X	16013	-0-	-0-	-0-	146 1	14074 3	3 4	Y	1627	1615 0	2 8	48		
06	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	149 1	13774 3	1135 9	Y	1032	1048 0	2 8	30		
07	15128 X	15068	-0-	-60	-0-	181 1	13960 3	6 4	Y	837	844 0	2 8	21		
08	16027 X	14019	-0-	-2008	-0-	165 1	12329 3	1525 9	Y	1386	1351 0	1 8	55		

CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197					
03	32651 X	20600	-0-	-12051	-0-	658 1	15906 3	48 4	Y	3625	3531 0	207 8	41		
04	37680 X	17998	-0-	-19682	-0-	481 1	13050 3	4467 9	Y	4061	3912 0	142 8	48		
05	21855 X	2424	-0-	-19431	-0-	6 1	1828 3	590 9	Y	536	544 0		40		
06	19950 X	2448	-0-	-17502	-0-	8 1	1697 3	743 9	Y	675	675 0	28 8	12		
07	20615 X	7689	-0-	-12926	-0-	1 1	5741 3	65 4	Y	1711	1614 0	41 8	68		
08	20615 X	7768	-0-	-12847	-0-	1 1	5524 3	171 4	Y	1884	1721 0	44 8	187		

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	15358 X	11621	-0-	-3737	-0-	402 1	9714 3	22 4	1483 9	Y	1348	1284 0	84 8			15
04	38910 X	13138	-0-	-25772	-0-	391 1	10592 3	2155 9		Y	1959	1870 0	81 8			23
05	40207 X	11498	-0-	-28709	-0-	35 1	10219 3	1244 9		Y	1131	1070 0				84
06	13620 X	1212	-0-	-12408	-0-	3 1	664 3	545 9		Y	495	535 0	35 8			9
07	13578 X	586	-0-	-12992	-0-	205 3	17 4	364 9		Y	331	306 0	21 8			13
08	13578 X	3702	-0-	-9876	-0-	1 1	3608 3	56 4	37 9	Y	34	23 0	23 8			1

CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880						
03	69445 X	38728	-0-	-30717	-0-	1039 1	25101 3	7 4	12581 9	Y	11437	11586 0	140 8			135
04	28734 X	28734	-0-	-0-	-0-	756 1	20507 3	7471 9		Y	6792	6726 0	119 8			82
05	24335 X	16794	-0-	-7541	-0-	42 1	11911 3	4841 9		Y	4401	4157 0				326
06	30205 X	30205	-0-	-0-	-0-	102 1	22985 3	7118 9		Y	6471	6640 0	35 8			122
07	24335 X	13055	-0-	-11280	-0-	1 1	9285 3	41 4	3728 9	Y	3389	3349 0	25 8			137
08	30442 X	4067	-0-	-26375	-0-	2245 3	131 4	1691 9		Y	1537	1493 0	27 8			154

CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384						
03	46871 X	24811	-0-	-22060	-0-	481 1	18186 3	16 4	6128 9	Y	5571	5371 0	186 8			149
04	23908 X	23908	-0-	-0-	-0-	454 1	17813 3	5641 9		Y	5128	5067 0	127 8			83
05	23707 X	23707	-0-	-0-	-0-	539 1	17646 3	5522 9		Y	5020	4896 0	136 8			71
06	25780 X	25780	-0-	-0-	-0-	501 1	19844 3	5435 9		Y	4941	4912 0	37 8			63
07	25136 X	25136	-0-	-0-	-0-	540 1	19338 3	5258 9		Y	4780	4773 0	13 8			57
08	24242 X	21401	-0-	-2841	-0-	472 1	16163 3	4766 9		Y	4333	4321 0	14 8			55

CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453						
03	40020 X	19199	-0-	-20821	-0-	409 1	15463 3	19 4	3308 9	Y	3007	2910 0	108 8			80
04	19410 X	18526	-0-	-884	-0-	410 1	16103 3	12 4	2001 9	Y	1819	1775 0	95 8			29
05	21886 X	16134	-0-	-5752	-0-	406 1	13276 3	2452 9		Y	2229	2138 0	89 8			31
06	21180 X	18499	-0-	-2681	-0-	395 1	15629 3	4 4	2471 9	Y	2246	2224 0	25 8			28
07	21886 X	16658	-0-	-5228	-0-	399 1	14305 3	1954 9		Y	1776	1762 0	21 8			21
08	19189 X	16240	-0-	-2949	-0-	405 1	13896 3	15 4	1924 9	Y	1749	1725 0	23 8			22

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 35-38-56-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	288128	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	10711	- 18485				
03	46839 X	23310	-0-	-23529	-0-	487 2	1 4	18414 4407	3 9	Y	4006	3845	0	152	8	106
04	23820 X	22969	-0-	-851	-0-	462 4396	1 9	18111	3	Y	3996	3924	0	113	8	65
05	24614 X	19087	-0-	-5527	-0-	470 3260	1 9	15357	3	Y	2964	2867	0	121	8	41
06	23820 X	23631	-0-	-189	-0-	487 3842	1 9	19302	3	Y	3493	3457	0	33	8	44
07	24614 X	20833	-0-	-3781	-0-	465 425	1 4	16657 3286	3 9	Y	2987	2968	0	27	8	36
08	22599 X	20270	-0-	-2329	-0-	472 332	1 4	16160 3306	3 9	Y	3005	2974	0	29	8	38
CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID ->	288129	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	11253	- 18714				
03	39147 X	21553	-0-	-17594	-0-	450 4107	1 9	16996	3	Y	3734	3609	0	103	8	100
04	24270 X	21988	-0-	-2282	-0-	450 10	1 4	17667 3861	3 9	Y	3510	3482	0	71	8	57
05	22289 X	18479	-0-	-3810	-0-	456 3112	1 9	14911	3	Y	2829	2749	0	97	8	40
06	21234 X	21234	-0-	-0-	-0-	433 3677	1 9	17124	3	Y	3343	3317	0	23	8	43
07	22723 X	17464	-0-	-5259	-0-	388 3174	1 9	13902	3	Y	2885	2870	0	24	8	34
08	22723 X	21115	-0-	-1608	-0-	480 386	1 4	16442 3807	3 9	Y	3461	3426	0	26	8	43
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	288130	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	10889	- 18652				
03	43180 X	22932	-0-	-20248	-0-	502 12	1 4	18951 3467	3 9	Y	3152	3019	0	117	8	84
04	24180 X	22420	-0-	-1760	-0-	472 3435	1 9	18513	3	Y	3123	3073	0	83	8	51
05	24738 X	19539	-0-	-5199	-0-	499 2712	1 9	16328	3	Y	2465	2377	0	105	8	34
06	22200 X	22079	-0-	-121	-0-	470 2995	1 9	18614	3	Y	2723	2696	0	26	8	35
07	23157 X	20023	-0-	-3134	-0-	474 8	1 4	16971 2570	3 9	Y	2336	2321	0	22	8	28
08	23157 X	20839	-0-	-2318	-0-	511 147	1 4	17533 2648	3 9	Y	2407	2382	0	23	8	30
CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID ->	288131	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10980	- 18327				
03	46749 X	26156	-0-	-20593	-0-	551 57	1 4	20837 4711	3 9	Y	4283	4087	0	160	8	114
04	30720 X	26322	-0-	-4398	-0-	539 4613	1 9	21170	3	Y	4194	4109	0	131	8	68
05	31744 X	20347	-0-	-11397	-0-	510 2	1 4	16701 3134	3 9	Y	2849	2705	0	173	8	39
06	25320 X	24157	-0-	-1163	-0-	501 3805	1 9	19851	3	Y	3459	3405	0	49	8	44
07	27187 X	26560	-0-	-627	-0-	614 3970	1 9	21976	3	Y	3609	3563	0	47	8	43
08	27187 X	22217	-0-	-4970	-0-	540 3	1 4	18486 3188	3 9	Y	2898	2855	0	50	8	36

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	16634 X	10642	-0-	-5992	-0-	347	1	8386	3	Y	1735	1646	0	137	8	19
						1909	9									
04	20070 X	12160	-0-	-7910	-0-	354	1	9596	3	Y	2009	1874	0	131	8	23
						2210	9									
05	12214 X	7888	-0-	-4326	-0-	22	1	6325	3	Y	1401	1320	0			104
						1541	9									
06	10290 X	9272	-0-	-1018	-0-	32	1	7366	3	Y	1698	1691	0	80	8	31
						6	4									
07	12555 X	7981	-0-	-4574	-0-	1	1	6703	3	Y	1161	1088	0	59	8	45
						1277	9									
08	12555 X	8585	-0-	-3970	-0-	1	1	7117	3	Y	1152	1023	0	63	8	111
						200	4	1267	9							
CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791						
03	11471 X	8400	-0-	-3071	-0-	259	1	6258	3	Y	1712	1648	0	98	8	19
						1883	9									
04	35130 X	11727	-0-	-23403	-0-	323	1	8752	3	Y	2411	2288	0	114	8	28
						2652	9									
05	36301 X	3479	-0-	-32822	-0-	9	1	2573	3	Y	809	777	0			60
						7	4									
06	8130 X	5707	-0-	-2423	-0-	18	1	3981	3	Y	1553	1524	0	61	8	28
						1708	9									
07	12121 X	4053	-0-	-8068	-0-	1	1	2969	3	Y	975	927	0	38	8	38
						10	4									
08	12121 X	6207	-0-	-5914	-0-	1	1	5062	3	Y	1031	927	0	41	8	101
						10	4	1134	9							
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 288270		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959						
03	57412 X	32477	-0-	-24935	-0-	945	1	24516	3	Y	6224	6156	0	41	8	87
						170	4									
04	40920 X	32092	-0-	-8828	-0-	947	1	24286	3	Y	6180	6154	0	50	8	63
						61	4									
05	42284 X	35794	-0-	-6490	-0-	1088	1	27233	3	Y	6749	6572	0	68	8	172
						49	4									
06	33899 X	33899	-0-	-0-	-0-	1034	1	25974	3	Y	6246	6326	0	20	8	72
						20	4									
07	33891 X	33891	-0-	-0-	-0-	991	1	25842	3	Y	6416	6410	0	18	8	60
						7058	9									
08	35805 X	26708	-0-	-9097	-0-	913	1	18498	3	Y	6634	6631	0	27	8	36
						7297	9									
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090						
03	26004 X	14179	-0-	-11825	-0-	416	1	10778	3	Y	2693	2672	0	10	8	38
						23	4									
04	20190 X	13406	-0-	-6784	-0-	397	1	10172	3	Y	2431	2432	0	12	8	25
						163	4									
05	20863 X	13442	-0-	-7421	-0-	416	1	10429	3	Y	2348	2297	0	16	8	60
						14	4									
06	13710 X	6685	-0-	-7025	-0-	207	1	5208	3	Y	1151	1196	0	2	8	13
						4	4									
07	14167 X	10906	-0-	-3261	-0-	320	1	8365	3	Y	2012	2001	0	5	8	19
						8	4									
08	14167 X	12288	-0-	-1879	-0-	410	1	8326	3	Y	2556	2553	0	8	8	14
						740	4	2812	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	23188 X	13172	-0-	-10016	-0-	53	1	10624	3	Y	2268	2190	0	68 8 22
						2495	9							
04	28620 X	13756	-0-	-14864	-0-	58	1	10981	3	Y	2470	2351	0	97 8 44
						2717	9							
05	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	56	1	9632	3	Y	1758	1752	0	50
						5	4	1934	9					
06	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	58	1	13836	3	Y	2264	2265	0	26 8 23
						2490	9							
07	14229 X	13646	-0-	-583	-0-	64	1	10273	3	Y	2600	2576	0	26 8 21
						449	4	2860	9					
*08	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	67	1	11184	3	Y	2733	2704	0	27 8 23
						331	4	3006	9					

CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220				
03	71904 X	37638	-0-	-34266	-0-	29753	3	30	4	Y	7141	5514	0	1493 1 24
						7855	9					129	8	
04	41092 X	41092	-0-	-0-	-0-	31513	3	9579	9	Y	8708	7144	0	1443 1 29
												116	8	
05	39897 X	31359	-0-	-8538	-0-	24426	3	6933	9	Y	6303	5879	0	247 1 23
												183	8	
06	36720 X	32312	-0-	-4408	-0-	25398	3	2	4	Y	6284	6225	0	55 8 27
						6912	9							
07	42470 X	38481	-0-	-3989	-0-	30026	3	135	4	Y	7564	7518	0	42 8 31
						8320	9							
*08	40097 X	40097	-0-	-0-	-0-	31567	3	358	4	Y	7429	7363	0	46 8 51
						8172	9							

CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300				
03	41287 X	23929	-0-	-17358	-0-	99	1	19919	3	Y	3555	3517	0	22 8 35
						3911	9							
04	42900 X	25340	-0-	-17560	-0-	110	1	20987	3	Y	3857	3771	0	51 8 70
						4243	9							
05	41416 X	25815	-0-	-15601	-0-	125	1	21550	3	Y	3764	3727	0	107
						4140	9							
06	33275 X	33275	-0-	-0-	-0-	121	1	28999	3	Y	3777	3821	0	25 8 38
						4155	9							
07	26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	135	1	21729	3	Y	3888	3874	0	21 8 31
						106	4	4277	9					
*08	28816 X	28816	-0-	-0-	-0-	142	1	23835	3	Y	4165	4138	0	23 8 35
						257	4	4582	9					

CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484				
03	48462 X	28935	-0-	-19527	-0-	24507	3	4428	9	Y	4025	3108	0	840 1 13
												73	8	
04	31231 X	31231	-0-	-0-	-0-	26235	3	4996	9	Y	4542	3697	0	748 1 15
												95	8	
05	29491 X	29491	-0-	-0-	-0-	24928	3	4563	9	Y	4148	3827	0	157 1 15
												164	8	
06	29994 X	29994	-0-	-0-	-0-	25297	3	4697	9	Y	4270	4217	0	50 8 18
						25079	3	5249	9	Y	4772	4740	0	31 8 19
*08	32911 X	32911	-0-	-0-	-0-	27471	3	131	4	Y	4826	4778	0	34 8 33
						5309	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017			TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		13880 X	6277	-0-	-7603	-0-	16 1	6017 3	Y	222	252 0	37 8	8
							244 9						
04		9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9 1	8176 3	Y	961	922 0	23 8	24
							51 4	1057 9					
05		10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	34 1	8636 3	Y	1687	1586 0	42 8	83
							22 4	1856 9					
06		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	57 1	5891 3	Y	2108	2044 0	6 8	141
							29 4	2319 9					
07		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	303 1	8959 3	Y	2453	2515 0	9 8	70
							262 4	2698 9					
*08		11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	589 1	8511 3	Y	2003	1994 0	10 8	69
							136 4	2203 9					

LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511				
03		34446 X	18958	-0-	-15488	-0-	427 1	16059 3	Y	2247	2276 0	1 8	33
							2472 9						
04		24300 X	19533	-0-	-4767	-0-	373 1	16723 3	Y	2215	2202 0	2 8	44
							2437 9						
05		23219 X	21577	-0-	-1642	-0-	379 1	18423 3	Y	2523	2515 0	1 8	51
							2775 9						
06		20820 X	11793	-0-	-9027	-0-	237 1	8890 3	Y	2424	2420 0	1 8	54
							2666 9						
07		20181 X	513	-0-	-19668	-0-	3 1	349 3	Y	146	197 0		3
							161 9						
08		21576 X	5810	-0-	-15766	-0-	31 1	5776 3	Y	3	6 0		-0-
							3 9						

LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945				
03		30788 X	15991	-0-	-14797	-0-	343 1	12922 3	Y	2478	2539 0	1 8	36
							2726 9						
04		23850 X	22602	-0-	-1248	-0-	415 1	18601 3	Y	3260	3228 0	3 8	65
							3586 9						
05		24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	420 1	20416 3	Y	3150	3150 0	2 8	63
							3465 9						
06		22410 X	17303	-0-	-5107	-0-	379 1	14186 3	Y	2489	2495 0	2 8	55
							2738 9						
07		23343 X	17115	-0-	-6228	-0-	116 1	14098 3	Y	2637	2630 0	1 8	61
							2901 9						
08		24304 X	19707	-0-	-4597	-0-	89 1	16385 3	Y	2939	2932 0	1 8	67
							3233 9						

LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869				
03		60715 X	35896	-0-	-24819	-0-	787 1	29642 3	Y	4970	5032 0	2 8	73
							5467 9						
04		45300 X	39464	-0-	-5836	-0-	739 1	33097 3	Y	5116	5084 0	3 8	102
							5628 9						
05		45741 X	45741	-0-	-0-	-0-	814 1	39556 3	Y	4883	4885 0	2 8	98
							5371 9						
06		42690 X	33022	-0-	-9668	-0-	769 1	28791 3	Y	3147	3171 0	4 8	70
							3462 9						
07		40765 X	25866	-0-	-14899	-0-	190 1	23154 3	Y	2293	2308 0	2 8	53
							2522 9						
08		45756 X	2715	-0-	-43041	-0-	7 1	1310 3	Y	1246	1270 0	1 8	28
							27 4	1371 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		32206 X	16703	-0-	-15503	-0-	115 1	13854 3	Y	2485	2498 0	1 8			34
							2734 9								
04		19170 X	10326	-0-	-8844	-0-	75 1	8597 3	Y	1504	1523 0	1 8			14
							1654 9								
05		19406 X	19219	-0-	-187	-0-	148 1	15940 3	Y	2846	2831 0	1 8			28
							3131 9								
06		16770 X	6292	-0-	-10478	-0-	55 1	5301 3	Y	851	871 0	1 8			7
							936 9								
07		17174 X	82	-0-	-17092	-0-	82 4			Y	-0-	7 0			-0-
08		19220 X	1842	-0-	-17378	-0-	17 1	1341 3	Y	369	365 0				4
							78 4	406 9							

LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991					
03		26819 X	17382	-0-	-9437	-0-	367 1	13817 3	Y	2900	2917 0	1 8			42
							8 4	3190 9							
04		23490 X	19752	-0-	-3738	-0-	361 1	16190 3	Y	2910	2891 0	3 8			58
							3201 9								
05		21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	370 1	17987 3	Y	3175	3167 0	2 8			64
							3493 9								
06		17486 X	17486	-0-	-0-	-0-	385 1	14415 3	Y	2442	2450 0	2 8			54
							2686 9								
07		20398 X	13600	-0-	-6798	-0-	94 1	11410 3	Y	1905	1914 0	1 8			44
							2096 9								
08		21855 X	17700	-0-	-4155	-0-	79 1	14600 3	Y	2615	2598 0	1 8			60
							144 4	2877 9							

LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819					
03		27195 X	17495	-0-	-9700	-0-	364 1	13682 3	Y	3135	3145 0	2 8			46
							3449 9								
04		24030 X	18933	-0-	-5097	-0-	341 1	15283 3	Y	3008	2990 0	4 8			60
							3309 9								
05		21500 X	21500	-0-	-0-	-0-	360 1	17492 3	Y	3316	3306 0	3 8			67
							3648 9								
06		19197 X	19197	-0-	-0-	-0-	415 1	15540 3	Y	2947	2945 0	3 8			66
							3242 9								
07		19561 X	15609	-0-	-3952	-0-	106 1	12886 3	Y	2379	2389 0	1 8			55
							2617 9								
08		21514 X	19464	-0-	-2050	-0-	86 1	15841 3	Y	3215	3196 0	1 8			73
							3537 9								

CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044					
03		76801 X	39108	-0-	-37693	-0-	993 1	32392 3	Y	5203	5114 0	163 8			101
							5723 9								
04		38310 X	35203	-0-	-3107	-0-	947 1	29019 3	Y	4761	4785 0				77
							5237 9								
05		40468 X	40468	-0-	-0-	-0-	1176 1	34604 3	Y	4262	4234 0				105
							4688 9								
06		38310 X	32815	-0-	-5495	-0-	955 1	27482 3	Y	3980	3966 0	37 8			82
							4378 9								
07		39587 X	32342	-0-	-7245	-0-	968 1	27151 3	Y	3839	3822 0	29 8			70
							4223 9								
08		40455 X	30954	-0-	-9501	-0-	906 1	25411 3	Y	4111	4140 0	31 8			10
							115 4	4522 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	39973 X	18177	-0-	-21796	-0-	253	1	15095	3	Y	2572	2520	0	62	8	36
						2829	9									
04	36915 X	36915	-0-	-0-	-0-	833	1	30601	3	Y	4983	4840	0	113	8	66
						5481	9									
05	35816 X	35816	-0-	-0-	-0-	867	1	30228	3	Y	4292	4224	0			134
						4721	9									
06	32160 X	31811	-0-	-349	-0-	822	1	27584	3	Y	3095	3147	0	30	8	52
						3405	9									
07	37820 X	30478	-0-	-7342	-0-	811	1	25734	3	Y	3575	3527	0	30	8	70
						3933	9									
08	38161 X	31684	-0-	-6477	-0-	825	1	26615	3	Y	3858	3839	0	32	8	57
						4244	9									
CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145						
03	88947 X	43927	-0-	-45020	-0-	605	1	36018	3	Y	6546	6404	0	159	8	91
						103	4	7201	9							
04	44730 X	39247	-0-	-5483	-0-	841	1	30865	3	Y	6521	6466	0	58	8	88
						368	4	7173	9							
05	49414 X	39761	-0-	-9653	-0-	902	1	31449	3	Y	6559	6442	0			205
						195	4	7215	9							
06	47820 X	38418	-0-	-9402	-0-	881	1	29581	3	Y	6779	6823	0	47	8	114
						499	4	7457	9							
07	49414 X	33734	-0-	-15680	-0-	837	1	26560	3	Y	5693	5658	0	38	8	111
						75	4	6262	9							
08	43927 X	36640	-0-	-7287	-0-	913	1	29469	3	Y	5559	5547	0	41	8	82
						143	4	6115	9							
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486						
03	13702 X	12846	-0-	-856	-0-	10193	3	14	4	N	2399	2374	0	35	8	81
						2639	9									
04	13260 X	12986	-0-	-274	-0-	10298	3	2688	9	N	2444	2356	0	39	8	130
						4424	3	970	9	N	882	841	0			171
05	13702 X	5394	-0-	-8308	-0-	961	3	245	9	N	223	186	0	11	8	197
						3137	3	7	4	N	1002	998	0	9	8	192
06	12510 X	1206	-0-	-11304	-0-	1102	9									
07	13423 X	4246	-0-	-9177	-0-	2921	3	1423	9	N	1294	1239	0	9	8	238
08	13423 X	4344	-0-	-9079	-0-											
CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248						
03	61603 X	32944	-0-	-28659	-0-	762	1	24865	3	Y	6652	6559	0	79	8	132
						7317	9									
04	35100 X	30954	-0-	-4146	-0-	765	1	23447	3	Y	6113	6147	0			98
						18	4	6724	9							
05	36270 X	24971	-0-	-11299	-0-	593	1	17440	3	Y	6240	6184	0			154
						74	4	6864	9							
06	31890 X	27448	-0-	-4442	-0-	714	1	20568	3	Y	5601	5611	0	28	8	116
						5	4	6161	9							
07	32953 X	30042	-0-	-2911	-0-	801	1	22454	3	Y	6152	6133	0	22	8	113
						20	4	6767	9							
08	28551 X	27722	-0-	-829	-0-	761	1	21340	3	Y	5092	5169	0	24	8	12
						20	4	5601	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PECOS STATE 39-461-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	122577	X	64802	-0-	-57775	-0-	54516 3	10286 9	Y	9351	9156 0	167 8	8	41	
04	62760	X	59196	-0-	-3564	-0-	49431 3	9765 9	Y	8877	8765 0	84 8	8	69	
05	64852	X	60361	-0-	-4491	-0-	51098 3	9263 9	Y	8421	8278 0			212	
06	62760	X	53644	-0-	-9116	-0-	45023 3	8621 9	Y	7837	8001 0	24 8	8	24	
07	64790	X	56139	-0-	-8651	-0-	47713 3	8426 9	Y	7660	7619 0	30 8	8	35	
08	64790	X	57557	-0-	-7233	-0-	49039 3	8518 9	Y	7744	7697 0	32 8	8	50	
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471					
03	97024	X	51202	-0-	-45822	-0-	41014 3	271 4	Y	9015	8832 0	156 8	8	40	
04	53460	X	50724	-0-	-2736	-0-	40485 3	10239 9	Y	9308	9110 0	167 8	8	71	
05	55242	X	48167	-0-	-7075	-0-	38710 3	9457 9	Y	8597	8452 0			216	
06	49560	X	45447	-0-	-4113	-0-	36967 3	391 4	Y	7354	7488 0	59 8	8	23	
07	52421	X	41507	-0-	-10914	-0-	33088 3	57 4	Y	7602	7557 0	34 8	8	34	
08	52421	X	49062	-0-	-3359	-0-	39558 3	9504 9	Y	8640	8582 0	37 8	8	55	
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228					
03	53690	X	28831	-0-	-24859	-0-	22443 3	6388 9	Y	5807	5512 0	278 8	8	25	
04	32940	X	30785	-0-	-2155	-0-	23861 3	3 4	Y	6292	5944 0	326 8	8	47	
05	31868	X	25273	-0-	-6595	-0-	19859 3	5414 9	Y	4922	4845 0			124	
06	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	22018 3	6190 9	Y	5627	5622 0	112 8	8	17	
07	31806	X	17622	-0-	-14184	-0-	13559 3	19 4	Y	3676	3618 0	59 8	8	16	
08	31806	X	21853	-0-	-9953	-0-	17160 3	4693 9	Y	4266	4192 0	63 8	8	27	
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197					
03	198963	X	91665	-0-	-107298	-0-	2585 1	86434 3	Y	2278	2255 0	4 8	8	55	
04	104205	X	104205	-0-	-0-	-0-	3393 1	97985 3	Y	2567	2538 0	10 8	8	74	
05	118792	X	92207	-0-	-26585	-0-	2578 1	87922 3	Y	1552	1586 0	12 8	8	28	
06	114960	X	82634	-0-	-32326	-0-	2194 1	79306 3	Y	1031	1015 0	12 8	8	32	
07	118792	X	77039	-0-	-41753	-0-	2112 1	73741 3	Y	1078	1080 0	5 8	8	25	
08	107694	X	89168	-0-	-18526	-0-	2565 1	85461 3	Y	1038	1030 0	3 8	8	30	
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443					
03	64874	X	32247	-0-	-32627	-0-	25388 3	6859 9	Y	6235	6052 0	196 8	8	66	
04	31770	X	30260	-0-	-1510	-0-	24115 3	6145 9	Y	5586	5436 0	165 8	8	51	
05	32829	X	28649	-0-	-4180	-0-	22765 3	5884 9	Y	5349	5014 0	231 8	8	155	
06	31770	X	23749	-0-	-8021	-0-	19325 3	4424 9	Y	4022	4080 0	51 8	8	46	
07	32829	X	25026	-0-	-7803	-0-	20893 3	4133 9	Y	3757	3676 0	48 8	8	79	
08	32240	X	24792	-0-	-7448	-0-	21018 3	3774 9	Y	3431	3421 0	51 8	8	38	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE				
03	90076 X	42374	-0-	-47702	-0-	35331	3	7043	9	Y	6403	6121	0	430	8	141
04	53100 X	44400	-0-	-8700	-0-	37541	3	6859	9	Y	6235	5972	0	295	8	109
05	54870 X	39111	-0-	-15759	-0-	33116	3	5995	9	Y	5450	5137	0	323	8	99
06	51120 X	39517	-0-	-11603	-0-	33579	3	5938	9	Y	5398	5356	0	58	8	83
07	52824 X	30589	-0-	-22235	-0-	26658	3	3931	9	Y	3574	3560	0	47	8	50
08	43679 X	41258	-0-	-2421	-0-	35295	3	5963	9	Y	5421	5353	0	50	8	68
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742						
03	53447 X	27816	-0-	-25631	-0-	21694	3	43	4	Y	5526	5458	0	81	8	60
04	26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	20579	3	5668	9	Y	5153	5117	0	48	8	48
05	26815 X	25379	-0-	-1436	-0-	19994	3	5385	9	Y	4895	4700	0	98	8	145
06	25950 X	23408	-0-	-2542	-0-	18335	3	48	4	Y	4568	4646	0	14	8	53
07	26815 X	23676	-0-	-3139	-0-	18260	3	5416	9	Y	4924	4857	0	16	8	104
08	27807 X	22659	-0-	-5148	-0-	17664	3	8	4	Y	4534	4571	0	17	8	50
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID -> 289543		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477						
03	67326 X	34132	-0-	-33194	-0-	27713	3	18	4	Y	5819	5644	0	195	8	62
04	33247 X	33247	-0-	-0-	-0-	26688	3	488	4	Y	5519	5351	0	180	8	50
05	33325 X	31492	-0-	-1833	-0-	25365	3	273	4	Y	5322	5002	0	215	8	155
06	32250 X	30254	-0-	-1996	-0-	24887	3	5367	9	Y	4879	4931	0	47	8	56
07	33325 X	25505	-0-	-7820	-0-	20028	3	601	4	Y	4433	4369	0	26	8	94
08	34348 X	29959	-0-	-4389	-0-	23301	3	730	4	Y	5389	5395	0	28	8	60
CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 289599		COMPL. DATE 02/24/2022				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934						
03	154194 X	102026	-0-	-52168	-0-	82035	3	19991	9	Y	18174	14291	0	3871	1	62
04	149220 X	111612	-0-	-37608	-0-	89558	3	746	4	Y	19371	16106	0	3262	1	65
05	154194 X	102193	-0-	-52001	-0-	82659	3	10	4	Y	17749	17050	0	698	1	66
06	145560 X	71167	-0-	-74393	-0-	57653	3	429	4	Y	11895	11809	0	101	8	51
07	115320 X	65498	-0-	-49822	-0-	51930	3	746	4	Y	11656	11577	0	83	8	47
08	111910 X	57898	-0-	-54012	-0-	45211	3	1045	4	Y	10584	10466	0	92	8	73
CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289600		COMPL. DATE 03/01/2022				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215						
03	158720 X	115056	-0-	-43664	-0-	76771	3	155	4	Y	34664	27258	0	7329	1	118
04	153600 X	82727	-0-	-70873	-0-	65659	3	22	4	Y	15496	12884	0	2678	1	52
05	158720 X	67531	-0-	-91189	-0-	53257	3	14274	9	Y	12976	12465	0	515	1	48
06	130380 X	58886	-0-	-71494	-0-	46448	3	197	4	Y	11128	11039	0	89	8	48
07	115041 X	54555	-0-	-60486	-0-	42760	3	70	4	Y	10659	10599	0	65	8	43
08	103633 X	58319	-0-	-45314	-0-	45773	3	286	4	Y	11145	11039	0	72	8	77

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 289657		COMPL. DATE 12/25/2020				TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	* EOM BALANCE
03		208722 X	123154	-0-	-85568	-0-	1589	1 113813	3	Y	6658	6755 0	6 8	148
							428	4 7324	9					
04		180659 X	180659	-0-	-0-	-0-	1663	1 170656	3	Y	7582	7531 0	18 8	181
							8340	9						
05		166572 X	166572	-0-	-0-	-0-	1628	1 156779	3	Y	7110	7070 0	12 8	209
							344	4 7821	9					
06		158756 X	158756	-0-	-0-	-0-	1615	1 149317	3	Y	7113	7102 0	12 8	208
							7824	9						
07		169477 X	127293	-0-	-42184	-0-	1547	1 119242	3	Y	5885	5936 0	7 8	150
							30	4 6474	9					
08		140151 X	122280	-0-	-17871	-0-	1514	1 113555	3	Y	6555	6441 0	5 8	259
							7211	9						

YMC 9		WELL #: 416H		RRCID -> 289967		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205				
03		55892 X	26901	-0-	-28991	-0-	21824	3 5077	9	Y	4615	4489 0	130 8	47
							21077	3 4843	9	Y	4403	4368 0		82
04		31470 X	25920	-0-	-5550	-0-	22436	3 4838	9	Y	4398	4445 0		35
							22436	3 4838	9	Y	4398	4445 0		35
05		32085 X	27274	-0-	-4811	-0-	22417	3 4333	9	Y	3939	3910 0	64 8	-0-
							22417	3 4333	9	Y	3939	3910 0	64 8	-0-
06		31050 X	26750	-0-	-4300	-0-	21669	3 4535	9	Y	4123	4071 0	52 8	-0-
							21669	3 4535	9	Y	4123	4071 0	52 8	-0-
07		32085 X	26204	-0-	-5881	-0-	18997	3 355	4	Y	3366	3310 0	56 8	-0-
							18997	3 355	4	Y	3366	3310 0	56 8	-0-
08		27280 X	23055	-0-	-4225	-0-	3703	9						-0-
							3703	9						-0-

CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID -> 290032		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656				
03		105523 X	57059	-0-	-48464	-0-	49620	3 32	4	Y	6734	6592 0	125 8	69
							7407	9						
04		63510 X	56376	-0-	-7134	-0-	48863	3 125	4	Y	6716	6659 0		126
							48863	3 125	4	Y	6716	6659 0		126
05		64077 X	53118	-0-	-10959	-0-	46166	3 5	4	Y	6315	6391 0		50
							46166	3 5	4	Y	6315	6391 0		50
06		58290 X	51661	-0-	-6629	-0-	44749	3 438	4	Y	5885	5891 0	44 8	-0-
							44749	3 438	4	Y	5885	5891 0	44 8	-0-
07		58249 X	48982	-0-	-9267	-0-	42788	3 179	4	Y	5468	5433 0	35 8	-0-
							42788	3 179	4	Y	5468	5433 0	35 8	-0-
08		58249 X	47579	-0-	-10670	-0-	41437	3 234	4	Y	5371	5333 0	38 8	-0-
							41437	3 234	4	Y	5371	5333 0	38 8	-0-
							5908	9						

CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086				
03		335158 X	150450	-0-	-184708	-0-	138645	3 11	4	Y	10722	10377 0	342 8	108
							11794	9						
04		198000 X	161538	-0-	-36462	-0-	149931	3 4	4	Y	10548	10459 0		197
							149931	3 4	4	Y	10548	10459 0		197
05		204600 X	173211	-0-	-31389	-0-	161005	3 12206	9	Y	11096	11205 0		88
							161005	3 12206	9	Y	11096	11205 0		88
06		198000 X	154114	-0-	-43886	-0-	142997	3 73	4	Y	10040	10016 0	112 8	-0-
							142997	3 73	4	Y	10040	10016 0	112 8	-0-
07		204507 X	161392	-0-	-43115	-0-	149514	3 189	4	Y	10626	10531 0	95 8	-0-
							149514	3 189	4	Y	10626	10531 0	95 8	-0-
08		173197 X	153774	-0-	-19423	-0-	142126	3 495	4	Y	10139	10036 0	103 8	-0-
							142126	3 495	4	Y	10139	10036 0	103 8	-0-
							11153	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4L-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	187001 X	105739	-0-	-81262	-0-	101366	3	130	4	Y	3857	3639	0	201 8 38
						4243	9							
04	102960 X	94338	-0-	-8622	-0-	90946	3	3392	9	Y	3084	3064	0	58
05	106392 X	84011	-0-	-22381	-0-	80953	3	261	4	Y	2543	2581	0	20
						2797	9							
06	102330 X	79171	-0-	-23159	-0-	76215	3	2956	9	Y	2687	2641	0	66 8 -0-
07	105741 X	79132	-0-	-26609	-0-	76324	3	2808	9	Y	2553	2502	0	51 8 -0-
08	105741 X	81899	-0-	-23842	-0-	79086	3	9	4	Y	2549	2494	0	55 8 -0-
						2804	9							
LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947				
03	181548 X	105424	-0-	-76124	-0-	85365	3	7	4	Y	18229	18169	0	174
						20052	9							
04	134460 X	89676	-0-	-44784	-0-	72704	3	16972	9	Y	15429	15448	0	155
05	122078 X	86658	-0-	-35420	-0-	69209	3	627	4	Y	15293	15367	0	81
						16822	9							
06	110490 X	76649	-0-	-33841	-0-	61479	3	15170	9	Y	13791	13718	0	10 8 144
07	105431 X	72751	-0-	-32680	-0-	57672	3	15079	9	Y	13708	13749	0	5 8 98
08	104470 X	66848	-0-	-37622	-0-	53219	3	13629	9	Y	12390	12418	0	4 8 66
LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID -> 290065		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047				
03	185227 X	96494	-0-	-88733	-0-	90289	3	261	4	Y	5404	5361	0	4 8 156
						5944	9							
04	86985 X	86985	-0-	-0-	-0-	82457	3	55	4	Y	4066	4133	0	7 8 82
						4473	9							
05	98239 X	85406	-0-	-12833	-0-	82244	3	3	4	Y	2872	2829	0	7 8 118
						3159	9							
06	95070 X	51977	-0-	-43093	-0-	49907	3	147	4	Y	1748	1767	0	6 8 93
						1923	9							
07	98239 X	68591	-0-	-29648	-0-	65180	3	54	4	Y	3052	3082	0	7 8 56
						3357	9							
08	96503 X	68697	-0-	-27806	-0-	64878	3	720	4	Y	2817	2789	0	5 8 79
						3099	9							
HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610				
03	12933 X	9259	-0-	-3674	-0-	181	1	6330	3	Y	2485	2079	0	337 8 104
						14	4	2734	9					
04	21420 X	13645	-0-	-7775	-0-	211	1	7497	3	Y	5381	4702	0	606 8 177
						18	4	5919	9					
05	22134 X	19173	-0-	-2961	-0-	340	1	11638	3	Y	6526	6048	0	467 8 188
						16	4	7179	9					
06	35356 X	35356	-0-	-0-	-0-	793	1	27053	3	Y	6808	6622	0	231 8 143
						21	4	7489	9					
07	17111 X	17111	-0-	-0-	-0-	287	1	9089	3	Y	7032	6887	0	149 8 139
						7735	9							
*08	33027 X	33027	-0-	-0-	-0-	648	1	19283	3	Y	11905	11592	0	147 8 305
						13096	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	123862 X	62445	-0-	-61417	-0-	1224 1	43014 3	1480 4	16727 9	Y	15206	14041 0	957 8		691
04	58500 X	57579	-0-	-921	-0-	1089 1	38757 3	875 4	16858 9	Y	15325	14734 0	743 8		539
05	67983 X	53215	-0-	-14768	-0-	1109 1	37901 3	51 4	14154 9	Y	12867	12744 0	270 8		392
06	127499 X	127499	-0-	-0-	-0-	3182 1	108489 3	84 4	15744 9	Y	14313	14199 0	198 8		308
07	67983 X	49349	-0-	-18634	-0-	1087 1	34525 3	13737 9		Y	12488	12394 0	153 8		249
08	62434 X	22214	-0-	-40220	-0-	591 1	17573 3	4050 9		Y	3682	3686 0	154 8		91

HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737					
03	39439 X	16052	-0-	-23387	-0-	1031 1	12276 3	306 4	2439 9	Y	2217	2062 0	222 8		32
04	69690 X	47725	-0-	-21965	-0-	3272 1	39317 3	185 4	4951 9	Y	4501	4093 0	406 8		34
05	72013 X	49625	-0-	-22388	-0-	3314 1	41380 3	151 4	4780 9	Y	4345	4081 0	234 8		64
06	57830 X	57830	-0-	-0-	-0-	4003 1	48110 3	63 4	5654 9	Y	5140	5014 0	154 8		36
07	77176 X	77176	-0-	-0-	-0-	5155 1	64973 3	43 4	7005 9	Y	6368	6198 0	147 8		59
*08	58997 X	58997	-0-	-0-	-0-	4555 1	48706 3	43 4	5693 9	Y	5175	5024 0	161 8		49

HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652					
03	DLQ G-10	22564	-0-	22564	31350	1406 1	16693 3	47 4	4418 9	Y	4016	3911 0	95 8		63
04	DLQ G-10	37039	-0-	37039	68389	2420 1	29081 3	41 4	5497 9	Y	4997	4892 0	127 8		41
05	DLQ G-10	52712	-0-	52712	121101	3508 1	43816 3	62 4	5326 9	Y	4842	4697 0	112 8		74
06	169127 X	48026	-0-	-121101	-0-	3274 1	39346 3	31 4	5375 9	Y	4886	4859 0	66 8		35
07	52373 X	52373	-0-	-0-	-0-	3534 1	44542 3	4297 9		Y	3906	3838 0	67 8		36
08	40548 X	38217	-0-	-2331	-0-	2937 1	31432 3	1 4	3847 9	Y	3497	3424 0	75 8		34

HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569					
03	132531 X	84147	-0-	-48384	-0-	5706 1	67819 3	1246 4	9376 9	Y	8524	8286 0	302 8		132
04	139770 X	117680	-0-	-22090	-0-	8261 1	99282 3	948 4	9189 9	Y	8354	8119 0	300 8		67
05	144429 X	106693	-0-	-37736	-0-	7221 1	90155 3	176 4	9141 9	Y	8310	8069 0	181 8		127
06	108830 X	108830	-0-	-0-	-0-	7613 1	91488 3	153 4	9576 9	Y	8705	8626 0	144 8		62
07	121613 X	110287	-0-	-11326	-0-	7432 1	93697 3	3 4	9155 9	Y	8323	8186 0	121 8		78
08	121613 X	77636	-0-	-43977	-0-	6000 1	64176 3	7 4	7453 9	Y	6775	6662 0	126 8		65

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 10/06/2021				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	107912 X	48643	-0-	-59269	-0-	39260	3	497	4	Y	8078	7458	0	658	1	31
						8886	9									
04	100740 X	44407	-0-	-56333	-0-	34093	3	97	4	Y	9288	9249	0			70
						10217	9									
05	97743 X	38636	-0-	-59107	-0-	29033	3	3	4	Y	8727	8702	0			95
						9600	9									
06	72360 X	30560	-0-	-41800	-0-	20871	3	56	4	Y	8757	8747	0	49	8	56
						9633	9									
07	65627 X	7908	-0-	-57719	-0-	1562	3	6346	9	Y	5769	5737	0	33	8	55
08	48639 X	45487	-0-	-3152	-0-	38831	3	16	4	Y	6036	5998	0	37	8	56
						6640	9									
MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404						
03	160645 X	84778	-0-	-75867	-0-	69878	3	6	4	Y	13540	12500	0	1092	1	53
						14894	9									
04	117150 X	81659	-0-	-35491	-0-	67577	3	14082	9	Y	12802	12759	0			96
05	113615 X	79167	-0-	-34448	-0-	65175	3	13992	9	Y	12720	12677	0			139
06	88380 X	70367	-0-	-18013	-0-	57797	3	12570	9	Y	11427	11416	0	77	8	73
07	84785 X	66513	-0-	-18272	-0-	54605	3	15	4	Y	10812	10719	0	63	8	103
						11893	9									
08	84785 X	60581	-0-	-24204	-0-	49840	3	4	4	Y	9761	9703	0	70	8	91
						10737	9									
MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263						
03	158641 X	82063	-0-	-76578	-0-	66456	3	530	4	Y	13706	12653	0	1109	1	53
						15077	9									
04	105870 X	78946	-0-	-26924	-0-	64668	3	14278	9	Y	12980	12936	0			97
05	109399 X	75208	-0-	-34191	-0-	61602	3	13606	9	Y	12369	12331	0			135
06	89640 X	63173	-0-	-26467	-0-	50141	3	1654	4	Y	10344	10336	0	77	8	66
						11378	9									
07	84785 X	62787	-0-	-21998	-0-	51176	3	11611	9	Y	10555	10454	0	66	8	101
08	82057 X	57835	-0-	-24222	-0-	47103	3	10732	9	Y	9756	9694	0	73	8	90
FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961						
03	90162 X	47929	-0-	-42233	-0-	1446	1	37535	3	Y	8061	8002	0	34	8	113
						81	4	8867	9							
04	54210 X	42252	-0-	-11958	-0-	1303	1	33401	3	Y	6818	6838	0	23	8	70
						48	4	7500	9							
05	56017 X	44045	-0-	-11972	-0-	1443	1	36155	3	Y	5816	5689	0	49	8	148
						49	4	6398	9							
06	46380 X	34524	-0-	-11856	-0-	1085	1	27302	3	Y	5560	5632	0	12	8	64
						21	4	6116	9							
07	47926 X	26988	-0-	-20938	-0-	821	1	21429	3	Y	4282	4295	0	11	8	40
						28	4	4710	9							
08	47926 X	37021	-0-	-10905	-0-	1384	1	28051	3	Y	6855	6842	0	16	8	37
						45	4	7541	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	135895 X	72369	-0-	-63526	-0-	2246	1	58312	3	Y	10552	10477	0	47 8 148
						204	4	11607	9					
04	111660 X	59289	-0-	-52371	-0-	1838	1	47135	3	Y	8895	8899	0	53 8 91
						531	4	9785	9					
05	115382 X	61712	-0-	-53670	-0-	1978	1	49556	3	Y	9193	9002	0	47 8 235
						66	4	10112	9					
06	70020 X	57262	-0-	-12758	-0-	1858	1	46689	3	Y	7890	8016	0	18 8 91
						36	4	8679	9					
07	72354 X	47115	-0-	-25239	-0-	1465	1	38243	3	Y	6734	6750	0	12 8 63
						7407	9							
08	72354 X	42224	-0-	-30130	-0-	1583	1	32093	3	Y	7771	7774	0	18 8 42
						8548	9							

FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169				
03	112419 X	58143	-0-	-54276	-0-	1706	1	44284	3	Y	10961	10860	0	75 8 153
						96	4	12057	9					
04	110160 X	51168	-0-	-58992	-0-	1516	1	38862	3	Y	9646	9618	0	82 8 99
						179	4	10611	9					
05	113832 X	46713	-0-	-67119	-0-	1425	1	35736	3	Y	8640	8435	0	84 8 220
						48	4	9504	9					
06	58140 X	47344	-0-	-10796	-0-	1459	1	36688	3	Y	8330	8420	0	34 8 96
						34	4	9163	9					
07	60078 X	45594	-0-	-14484	-0-	1341	1	35058	3	Y	8359	8344	0	33 8 78
						9195	9							
08	58156 X	35723	-0-	-22433	-0-	1240	1	25132	3	Y	8501	8486	0	47 8 46
						9351	9							

FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547				
03	151110 X	79495	-0-	-71615	-0-	1784	1	62629	3	Y	13588	13578	0	62 8 319
						135	4	14947	9					
04	72685 X	72685	-0-	-0-	-0-	1615	1	57538	3	Y	12227	12155	0	85 8 306
						82	4	13450	9					
05	79298 X	72222	-0-	-7076	-0-	1691	1	57801	3	Y	11503	11321	0	121 8 367
						77	4	12653	9					
06	76920 X	66397	-0-	-10523	-0-	1565	1	53378	3	Y	10375	10462	0	36 8 244
						41	4	11413	9					
07	79484 X	67790	-0-	-11694	-0-	1728	1	54871	3	Y	10174	10088	0	34 8 296
						11191	9							
08	79484 X	71702	-0-	-7782	-0-	1992	1	59226	3	Y	9531	9459	0	48 8 320
						10484	9							

FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155				
03	60263 X	32788	-0-	-27475	-0-	664	1	23344	3	Y	7935	7897	0	32 8 186
						51	4	8729	9					
04	52500 X	42638	-0-	-9862	-0-	859	1	30594	3	Y	9851	9738	0	52 8 247
						349	4	10836	9					
05	54250 X	46729	-0-	-7521	-0-	1009	1	34532	3	Y	10129	9994	0	57 8 325
						46	4	11142	9					
06	42225 X	42225	-0-	-0-	-0-	925	1	31514	3	Y	8874	8973	0	17 8 209
						25	4	9761	9					
07	44051 X	39075	-0-	-4976	-0-	932	1	29596	3	Y	7756	7725	0	14 8 226
						15	4	8532	9					
08	46717 X	46697	-0-	-20	-0-	1223	1	36322	3	Y	8320	8246	0	20 8 280
						9152	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	193244 X	85058	-0-	-108186	-0-	72522	3	12536	9	Y	11396	11418	0			109
04	127590 X	109939	-0-	-17651	-0-	94177	3	15762	9	Y	14329	14294	0			144
05	119784 X	78129	-0-	-41655	-0-	66788	3	11341	9	Y	10310	10400	0			54
06	115920 X	74852	-0-	-41068	-0-	65147	3	9705	9	Y	8823	8778	0	7	8	92
07	119784 X	56569	-0-	-63215	-0-	48216	3	8353	9	Y	7594	7629	0	3	8	54
08	109430 X	64045	-0-	-45385	-0-	54362	3	9683	9	Y	8803	8808	0	2	8	47

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

03	347231 X	138551	-0-	-208680	-0-	125162	3	259	4	Y	11936	12086	0			110
						13130	9									
04	276630 X	173859	-0-	-102771	-0-	157306	3	317	4	Y	14760	14777	0			93
						16236	9									
05	285851 X	235765	-0-	-50086	-0-	216633	3	703	4	Y	16754	16614	0			233
						18429	9									
06	218496 X	218496	-0-	-0-	-0-	201560	3	1906	4	Y	13664	13628	0	216	8	53
						15030	9									
07	201520 X	201520	-0-	-0-	-0-	186878	3	1263	4	Y	12163	11906	0	189	8	121
						13379	9									
08	235755 X	196909	-0-	-38846	-0-	182222	3	1688	4	Y	11817	11654	0	210	8	74
						12999	9									

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

03	347231 X	134001	-0-	-213230	-0-	120956	3	193	4	Y	11684	11832	0			108
						12852	9									
04	269880 X	166451	-0-	-103429	-0-	150495	3	63	4	Y	14448	14465	0			91
						15893	9									
05	278876 X	232618	-0-	-46258	-0-	214365	3	213	4	Y	16400	16263	0			228
						18040	9									
06	203329 X	203329	-0-	-0-	-0-	186995	3	860	4	Y	14067	14095	0	145	8	55
						15474	9									
07	171988 X	156943	-0-	-15045	-0-	144334	3	124	4	Y	11350	11194	0	97	8	114
						12485	9									
08	224099 X	181410	-0-	-42689	-0-	166781	3	890	4	Y	12490	12418	0	107	8	79
						13739	9									

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	140477	-0-	140477	140477	108643	3	20	4	Y	28922	28729	0	135	8	58
						31814	9									
08	14B2 EXT	106646	-0-	106646	247123	83044	3	18	4	Y	21440	21213	0	150	8	135
						23584	9									

CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10331 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	112715	-0-	112715	112715	87843	3	74	4	Y	22544	22320	0	179	8	45
						24798	9									
08	14B2 EXT	112901	-0-	112901	225616	87622	3	25279	9	Y	22981	22683	0	198	8	145

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 11/29/2021			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	120745 X	84991	-0-	-35754	-0-	1775	1	62266	3	Y	18194	18167	0	127
						937	4	20013	9					
04	107070 X	65391	-0-	-41679	-0-	1339	1	47677	3	Y	14041	14025	0	143
						930	4	15445	9					
05	110639 X	55054	-0-	-55585	-0-	1197	1	40976	3	Y	11526	11426	0	243
						202	4	12679	9					
06	94440 X	50778	-0-	-43662	-0-	1113	1	37949	3	Y	10434	10513	0	164
						239	4	11477	9					
07	85002 X	42140	-0-	-42862	-0-	985	1	31313	3	Y	8938	9012	0	90
						10	4	9832	9					
08	80414 X	36549	-0-	-43865	-0-	892	1	26467	3	Y	8297	8293	0	94
						63	4	9127	9					

HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511					
03	450132 X	133946	-0-	-316186	-0-	3019	1	105983	3	Y	22433	22324	0	195
						268	4	24676	9					
04	131460 X	114978	-0-	-16482	-0-	2619	1	93256	3	Y	17167	17120	0	242
						219	4	18884	9					
05	135842 X	95193	-0-	-40649	-0-	2319	1	79313	3	Y	12228	12376	0	94
						110	4	13451	9					
06	131460 X	82402	-0-	-49058	-0-	1936	1	66020	3	Y	13083	13058	0	119
						55	4	14391	9					
07	133951 X	86500	-0-	-47451	-0-	2217	1	70405	3	Y	12616	12660	0	75
						13878	9							
08	109895 X	58294	-0-	-51601	-0-	1556	1	46240	3	Y	9544	9564	0	55
						10498	9							

HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 01/01/2022			TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156					
03	429828 X	109432	-0-	-320396	-0-	2384	1	83581	3	Y	20300	20281	0	176
						1137	4	22330	9					
04	131460 X	119109	-0-	-12351	-0-	2583	1	91924	3	Y	21712	21582	0	306
						719	4	23883	9					
05	135842 X	103591	-0-	-32251	-0-	2442	1	83524	3	Y	15842	16026	0	122
						199	4	17426	9					
06	131460 X	83113	-0-	-48347	-0-	1866	1	63582	3	Y	15954	15931	0	145
						116	4	17549	9					
07	131502 X	78822	-0-	-52680	-0-	1890	1	59946	3	Y	15388	15442	0	91
						59	4	16927	9					
08	107880 X	69104	-0-	-38776	-0-	1767	1	52502	3	Y	13485	13498	0	78
						1	4	14834	9					

HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 12/23/2021			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352					
03	484803 X	104682	-0-	-380121	-0-	2319	1	81400	3	Y	18209	18207	0	158
						933	4	20030	9					
04	129210 X	94281	-0-	-34929	-0-	2058	1	73206	3	Y	16529	16454	0	233
						835	4	18182	9					
05	133517 X	84734	-0-	-48783	-0-	2010	1	68763	3	Y	12603	12739	0	97
						98	4	13863	9					
06	129210 X	71502	-0-	-57708	-0-	1639	1	55853	3	Y	12697	12679	0	115
						43	4	13967	9					
07	133517 X	64530	-0-	-68987	-0-	1577	1	50016	3	Y	11719	11765	0	69
						46	4	12891	9					
08	89621 X	55239	-0-	-34382	-0-	1425	1	42326	3	Y	10444	10452	0	61
						11488	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18-27K-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 04/21/2022				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	201159 X	74072	-0-	-127087	-0-	1614 1 1188 4	56627 3 14643 9	Y	13312	13269 0	115		
04	194670 X	50953	-0-	-143717	-0-	1108 1 136 4	39405 3 10304 9	Y	9367	9350 0	132		
05	140244 X	91686	-0-	-48558	-0-	2142 1 105 4	73223 3 16216 9	Y	14742	14760 0	114		
06	135720 X	73851	-0-	-61869	-0-	1611 1 213 4	54876 3 17151 9	Y	15592	15565 0	141		
07	74059 X	68778	-0-	-5281	-0-	1628 1 25 4	51619 3 15506 9	Y	14096	14154 0	83		
08	74121 X	58249	-0-	-15872	-0-	1438 1 14091 9	42720 3	Y	12810	12819 0	74		

HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #: 415H		RRCID -> 291750		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323			
03	410639 X	102549	-0-	-308090	-0-	2253 1 399 4	79097 3 20800 9	Y	18909	18904 0	164		
04	131460 X	90255	-0-	-41205	-0-	1963 1 298 4	69881 3 18113 9	Y	16466	16398 0	232		
05	135842 X	78036	-0-	-57806	-0-	1825 1 87 4	62398 3 13726 9	Y	12478	12614 0	96		
06	131460 X	67709	-0-	-63751	-0-	1531 1 43 4	52228 3 13907 9	Y	12643	12624 0	115		
07	135222 X	66305	-0-	-68917	-0-	1639 1 35 4	52069 3 12562 9	Y	11420	11467 0	68		
08	78213 X	52579	-0-	-25634	-0-	1335 1 11560 9	39684 3	Y	10509	10516 0	61		

LINDSAY 4		WELL #: 425H		RRCID -> 291828		COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	8290	-0-	8290	8290	6684 3	1606 9	Y	1460	1323 0	136	1 8	
05	SHUT IN	121371	-0-	121371	129661	98494 3 22873 9	4 4	Y	20794	20855 0	72	3 8	
06	SHUT IN	85862	-0-	85862	215523	70545 3 15180 9	137 4	Y	13800	13800 0	67	5 8	
*07	267206 X	51683	-0-	-215523	-0-	42056 3 9622 9	5 4	Y	8747	8750 0	62	2 8	
*08	119660 X	43077	-0-	-76583	-0-	34691 3 8151 9	235 4	Y	7410	7365 0	106	1 8	

LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 291830		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	5464	-0-	5464	5464	4448 3	1016 9	Y	924	837 0	86	1 8	
05	SHUT IN	145715	-0-	145715	151179	120436 3 75354 3	25279 9	Y	22981	22977 0	80	10 8	
06	SHUT IN	91727	-0-	91727	242906	16225 9 70569 3	148 4	Y	14750	14741 0	72	17 8	
*07	329019 X	86113	-0-	-242906	-0-	15540 9 60093 3	4 4	Y	14127	14090 0	99	10 8	
*08	144119 X	74104	-0-	-70015	-0-	13237 9	774 4	Y	12034	11954 0	172	7 8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
LINDSAY 4		WELL #: 416H		RRCID ->	291834	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11476	PERF.11624	- 16495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	8115	-0-	8115	8115	6573 3	1542 9	Y	1402	1270 0	131
05	SHUT IN	180514	-0-	180514	188629	146530 3	71 4	Y	30830	30848 0	107
						33913 9					
06	SHUT IN	118514	-0-	118514	307143	97092 3	262 4	Y	19236	19241 0	93
						21160 9					
*07	385672 X	78529	-0-	-307143	-0-	63792 3	14737 9	Y	13397	13392 0	94
*08	168764 X	62822	-0-	-105942	-0-	50495 3	482 4	Y	10768	10705 0	154
						11845 9					

CBR 8-5L-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	292147	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11168	- 21562
03	SHUT IN	276314	-0-	276314	276314	225122 3	736 4	Y	45869	37546 0	250
						50456 9				374 8	
*04	SHUT IN	361532	-0-	361532	637846	295718 3	93 4	Y	59746	57684 0	218
						65721 9				305 8	
*05	866055 X	228209	-0-	-637846	-0-	188151 3	40058 9	Y	36416	36342 0	157
*06	357990 X	138634	-0-	-219356	-0-	115219 3	23415 9	Y	21286	21128 0	193
*07	369923 X	155215	-0-	-214708	-0-	131023 3	24192 9	Y	21993	22026 0	66
08	369923 X	135483	-0-	-234440	-0-	113582 3	21901 9	Y	19910	19693 0	178

CBR 8-5M-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	292148	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	10644	PERF.11065	- 21264
03	178731 X	178731	-0-	-0-	-0-	144697 3	34034 9	Y	30940	30739 0	201
04	381661 X	381661	-0-	-0-	-0-	311038 3	70623 9	Y	64203	64310 0	94
05	226859 X	226859	-0-	-0-	-0-	185897 3	40962 9	Y	37238	37281 0	51
06	139292 X	139292	-0-	-0-	-0-	117318 3	21974 9	Y	19976	19827 0	62
07	155536 X	155536	-0-	-0-	-0-	128836 3	26700 9	Y	24273	24081 0	124
*08	133187 X	133187	-0-	-0-	-0-	111071 3	22116 9	Y	20105	20001 0	84

CBR 8-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	292149	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL DEPTH	10860	PERF.11012	- 16100
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	171895	-0-	171895	171895	138159 3	33736 9	Y	30669	30624 0	45
05	264519 X	92624	-0-	-171895	-0-	75259 3	17365 9	Y	15786	15809 0	22
06	191520 X	89978	-0-	-101542	-0-	74847 3	15131 9	Y	13755	13669 0	43
07	197904 X	71907	-0-	-125997	-0-	59114 3	12793 9	Y	11630	11567 0	59
08	197904 X	62165	-0-	-135739	-0-	51178 3	10987 9	Y	9988	9953 0	42

LINDSAY 9-4I-55-1		WELL #: 404H		RRCID ->	292151	COMPL. DATE	04/30/2022	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11583	- 21876
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	172	-0-	172	172	114 3	58 9	Y	53	52 0	1
05	SHUT IN	109186	-0-	109186	109358	87180 3	22006 9	Y	20005	19866 0	133
06	SHUT IN	110414	-0-	110414	219772	88680 3	375 4	Y	19417	19385 0	141
						21359 9					
*07	322654 X	102882	-0-	-219772	-0-	84212 3	18670 9	Y	16973	17038 0	63
*08	106330 X	89953	-0-	-16377	-0-	73596 3	601 4	Y	14324	14341 0	38
						15756 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID ->	292152	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	11969	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
07	SHUT IN	163295	-0-	163295	163295	151931 3	Y	9399	8970 0	396 8	33		
						10339 9							
08	SHUT IN	393392	-0-	393392	556687	361330 3	Y	23753	23448 0	275 8	63		
						26128 9							

CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	292165	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10900	- 21294		
03	SHUT IN	207546	-0-	207546	207546	170765 3	Y	33323	27148 0	5567 1	181		
						36655 9			427 8				
*04	SHUT IN	272006	-0-	272006	479552	222070 3	Y	45195	43476 0	1341 1	164		
						49715 9			395 8				
*05	618789 X	139237	-0-	-479552	-0-	113702 3	Y	23214	23136 0	142 8	100		
*06	270810 X	133902	-0-	-136908	-0-	110249 3	Y	21503	21210 0	199 8	194		
*07	279837 X	120901	-0-	-158936	-0-	100575 3	Y	18478	18481 0	135 8	56		
08	279837 X	106623	-0-	-173214	-0-	88640 3	Y	16348	16108 0	150 8	146		

CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	292166	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11170	- 21555		
03	SHUT IN	140578	-0-	140578	140578	112519 3	Y	25508	25158 0	185 8	165		
04	SHUT IN	366303	-0-	366303	506881	296914 3	Y	63081	62817 0	337 8	92		
05	753972 X	247091	-0-	-506881	-0-	204354 3	Y	38852	38736 0	155 8	53		
06	141842 X	141842	-0-	-0-	-0-	119194 3	Y	20589	20458 0	120 8	64		
07	152442 X	152442	-0-	-0-	-0-	126537 3	Y	23550	23401 0	93 8	120		
*08	139261 X	139261	-0-	-0-	-0-	116679 3	Y	20529	20460 0	103 8	86		

CBR 8-5O-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	292167	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	10649	PERF.10961	- 21225		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	262112	-0-	262112	262112	213891 3	Y	43837	43773 0		64		
05	424788 X	162676	-0-	-262112	-0-	133614 3	Y	26420	26448 0		36		
06	126360 X	110614	-0-	-15746	-0-	92689 3	Y	16295	16144 0	137 8	50		
07	130572 X	113811	-0-	-16761	-0-	93956 3	Y	18050	17881 0	127 8	92		
08	130572 X	89484	-0-	-41088	-0-	73948 3	Y	14124	14016 0	141 8	59		

HERC STATE 6-15J-54-4		WELL #: 441H		RRCID ->	292307	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11373	- 21635		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	88661	-0-	88661	88661	1779 1	Y	20234	20066 0		168		
						1304 4							
05	180661 X	92000	-0-	-88661	-0-	2015 1	Y	18805	18679 0		294		
						316 4							
06	126360 X	-0-	-0-	-126360	-0-		Y	16556	16731 0		119		
07	130572 X	101175	-0-	-29397	-0-	2436 1	Y	19407	19342 0		184		
						73 4							
08	130572 X	67263	-0-	-63309	-0-	1675 1	Y	14406	14448 0		142		
						15847 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC														
LINDSAY 10-3N-55-1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 942623														
WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12004 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	135505	-0-	135505	135505	123369	3	2354	4	Y	8893	8690 0	203 8
							9782	9						-0-
08		SHUT IN	257278	-0-	257278	392783	236868	3	2938	4	Y	15884	15499 0	225 8
							17472	9						160

LINDSAY 3-10P-55-1														
WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 12141 PERF. N/A														
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	150233	-0-	150233	150233	1129	1	137766	3	Y	9145	8756 0	182 8
							1278	4	10060	9				-0-
08		SHUT IN	255842	-0-	255842	406075	1277	1	236261	3	Y	14838	14509 0	202 8
							1982	4	16322	9				334

CBR 40-45A-56-1														
WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A														
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	187272	-0-	187272	187272	142910	3	2344	4	Y	38198	37958 0	189 8
							42018	9						51
08		SHUT IN	262939	-0-	262939	450211	202315	3	1467	4	Y	53779	53621 0	209 8
							59157	9						-0-

CBR 40-45B-56-1														
WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF. N/A														
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	118938	-0-	118938	118938	91858	3	1506	4	Y	23249	23050 0	168 8
							25574	9						31
08		SHUT IN	202388	-0-	202388	321326	156565	3	1135	4	Y	40625	40470 0	186 8
							44688	9						-0-

CBR 40-45D-56-1														
WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A														
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	170844	-0-	170844	170844	130622	3	2142	4	Y	34618	34371 0	201 8
							38080	9						46
08		SHUT IN	299097	-0-	299097	469941	232743	3	1688	4	Y	58787	58610 0	223 8
							64666	9						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623									
CBR 40-45E-56-1		WELL #:	402H	RRCID ->	293133	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		SHUT IN	153578	-0-	153578	153578	119114 3	Y	29555	29312	0	204 8 39
							32511 9					
08		SHUT IN	207642	-0-	207642	361220	160898 3	Y	41434	41247	0	226 8 -0-
							45577 9					

CBR 40-45F-56-1		WELL #:	423H	RRCID ->	293134	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	N/A	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		SHUT IN	232499	-0-	232499	232499	176639 3	Y	48148	47886	0	198 8 64
							52963 9					
08		SHUT IN	201956	-0-	201956	434455	157674 3	Y	39216	39060	0	220 8 -0-
							43138 9					

CBR 40-45G-56-1		WELL #:	414H	RRCID ->	293135	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	N/A	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		SHUT IN	196662	-0-	196662	196662	153720 3	Y	38498	38168	0	275 8 55
							42348 9					
08		SHUT IN	240214	-0-	240214	436876	189520 3	Y	46000	45634	0	304 8 117
							50600 9					

CBR 40-45C-56-1		WELL #:	422H	RRCID ->	293140	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	N/A	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		SHUT IN	251902	-0-	251902	251902	188983 3	Y	54381	54122	0	187 8 72
							59819 9					
08		SHUT IN	233627	-0-	233627	485529	180593 3	Y	47022	46887	0	207 8 -0-
							51724 9					

CBR 40-45H-56-1		WELL #:	403H	RRCID ->	293141	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	N/A	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		SHUT IN	187554	-0-	187554	187554	147605 3	Y	35798	35512	0	235 8 51
							39378 9					
08		SHUT IN	115810	-0-	115810	303364	91258 3	Y	22279	22012	0	261 8 57
							24507 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID -> 291117	COMPL. DATE 08/17/2020	TOTAL DEPTH 10196	PERF.10683 - 15485								
03		29822 X	21929	-0-	-7893	-0-	19274 3 2175 9	480 4	Y	1977	1975 0	13			
04		28860 X	23927	-0-	-4933	-0-	21548 3 2368 9	11 4	Y	2153	2143 0	23			
05		29822 X	24272	-0-	-5550	-0-	21975 3 2224 9	73 4	Y	2022	2029 0	16			
06		24810 X	22124	-0-	-2686	-0-	20065 3 1954 9	105 4	Y	1776	1767 0	25			
07		24800 X	20883	-0-	-3917	-0-	18865 3 1806 9	212 4	Y	1642	1644 0	23			
08	DLQ	G-10	21521	-0-	21521	21521	19405 3 1969 9	147 4	Y	1790	1794 0	19			
		WELL #: 29H		RRCID -> 291118	COMPL. DATE 08/15/2020	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10899 - 15701								
03		28334 X	26489	-0-	-1845	-0-	23756 3 2141 9	592 4	Y	1946	1943 0	13			
04		28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	26700 3 2218 9	14 4	Y	2016	2008 0	21			
05		28334 X	26947	-0-	-1387	-0-	24876 3 1989 9	82 4	Y	1808	1814 0	15			
06		27420 X	25416	-0-	-2004	-0-	23367 3 1926 9	123 4	Y	1751	1742 0	24			
07		28334 X	22275	-0-	-6059	-0-	20393 3 1653 9	229 4	Y	1503	1506 0	21			
08	DLQ	G-10	25958	-0-	25958	25958	23807 3 1971 9	180 4	Y	1792	1794 0	19			
		WELL #: 12H		RRCID -> 291119	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 9749	PERF.10259 - 14430								
03		24552 X	16788	-0-	-7764	-0-	15264 3 1144 9	380 4	Y	1040	1039 0	7			
04		23760 X	16447	-0-	-7313	-0-	15296 3 1143 9	8 4	Y	1039	1035 0	11			
05		24552 X	15265	-0-	-9287	-0-	14158 3 1060 9	47 4	Y	964	967 0	8			
06		19950 X	13888	-0-	-6062	-0-	12853 3 968 9	67 4	Y	880	876 0	12			
07		16988 X	14497	-0-	-2491	-0-	13412 3 936 9	149 4	Y	851	851 0	12			
08	DLQ	G-10	13977	-0-	13977	13977	12987 3 892 9	98 4	Y	811	815 0	8			
		WELL #: 25H		RRCID -> 291120	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 10308	PERF.10710 - 15187								
03		40827 X	21135	-0-	-19692	-0-	18765 3 1902 9	468 4	Y	1729	1726 0	12			
04		39510 X	23075	-0-	-16435	-0-	21188 3 1876 9	11 4	Y	1705	1699 0	18			
05		40827 X	23998	-0-	-16829	-0-	22249 3 1676 9	73 4	Y	1524	1530 0	12			
06		33090 X	23297	-0-	-9793	-0-	21712 3 1471 9	114 4	Y	1337	1330 0	19			
07		26536 X	23380	-0-	-3156	-0-	21686 3 1450 9	244 4	Y	1318	1318 0	19			
08	DLQ	G-10	22720	-0-	22720	22720	21228 3 1331 9	161 4	Y	1210	1216 0	13			

PHANTOM (WOLFECAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

HURLEY 56-18		WELL #:		30H	RRCID ->	291121	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9620	- 14488		
03	28396 X	23117	-0-	-5279	-0-	19227 3411	3 9	479	4	Y	3101	3097	0		21
04	25560 X	25507	-0-	-53	-0-	21914 3582	3 9	11	4	Y	3256	3243	0		34
05	26412 X	25828	-0-	-584	-0-	22282 3472	3 9	74	4	Y	3156	3165	0		25
06	25560 X	24208	-0-	-1352	-0-	21031 3067	3 9	110	4	Y	2788	2774	0		39
07	26350 X	24394	-0-	-1956	-0-	20944 3216	3 9	234	4	Y	2924	2922	0		41
08	DLQ G-10	27225	-0-	27225	27225	23782 3263	3 9	180	4	Y	2966	2976	0		31

HURLEY 56-18		WELL #:		31H	RRCID ->	291122	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	9609	- 14488		
03	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	5231 2405	3 9	130	4	Y	2186	2182	0		15
04	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	6471 2773	3 9	3	4	Y	2521	2509	0		27
05	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	9685 2950	3 9	32	4	Y	2682	2687	0		22
06	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	12610 2932	3 9	66	4	Y	2665	2650	0		37
07	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	17341 3245	3 9	193	4	Y	2950	2946	0		41
08	DLQ G-10	24603	-0-	24603	24603	21011 3433	3 9	159	4	Y	3121	3130	0		32

HURLEY 56-18		WELL #:		7H	RRCID ->	291123	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	10432	- 14813		
03	19487 X	19487	-0-	-0-	-0-	16945 2120	3 9	422	4	Y	1927	1925	0		13
04	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	18170 2355	3 9	9	4	Y	2141	2131	0		23
05	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	17327 2138	3 9	57	4	Y	1944	1951	0		16
06	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	16087 1896	3 9	84	4	Y	1724	1716	0		24
07	18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	16655 1898	3 9	186	4	Y	1725	1725	0		24
08	DLQ G-10	19138	-0-	19138	19138	17182 1826	3 9	130	4	Y	1660	1667	0		17

HURLEY 56-18		WELL #:		13H	RRCID ->	291124	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	10782	- 14700		
03	15531 X	12062	-0-	-3469	-0-	10538 1261	3 9	263	4	Y	1146	1145	0		8
04	14280 X	13292	-0-	-988	-0-	11882 1404	3 9	6	4	Y	1276	1271	0		13
05	14756 X	13447	-0-	-1309	-0-	12074 1333	3 9	40	4	Y	1212	1215	0		10
06	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	11723 1224	3 9	62	4	Y	1113	1107	0		16
07	13733 X	13396	-0-	-337	-0-	12036 1227	3 9	133	4	Y	1115	1115	0		16
08	DLQ G-10	13600	-0-	13600	13600	12273 1235	3 9	92	4	Y	1123	1127	0		12

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14H		RRCID -> 291126		COMPL. DATE 08/23/2020				TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175							
03		24734 X	24734	-0-	-0-	-0-	21043 3167	3 9	524	4	Y	2879	2876	0			19
04		25475 X	25475	-0-	-0-	-0-	22372 3092	3 9	11	4	Y	2811	2800	0			30
05		29014 X	29014	-0-	-0-	-0-	25639 3290	3 9	85	4	Y	2991	2997	0			24
06		26294 X	26294	-0-	-0-	-0-	23046 3127	3 9	121	4	Y	2843	2827	0			40
07		27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	24046 3524	3 9	271	4	Y	3204	3199	0			45
08	DLQ	G-10	27712	-0-	27712	27712	24013 3517	3 9	182	4	Y	3197	3209	0			33
		WELL #: 9H		RRCID -> 291130		COMPL. DATE 08/14/2020				TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044							
03		19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	15081 4230	3 9	376	4	Y	3845	3838	0			26
04		27395 X	27395	-0-	-0-	-0-	22423 4961	3 9	11	4	Y	4510	4489	0			47
05		25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	20931 4567	3 9	69	4	Y	4152	4166	0			33
06		14640 X	13868	-0-	-772	-0-	11147 2662	3 9	59	4	Y	2420	2419	0			34
07		15128 X	6751	-0-	-8377	-0-	5199 1493	3 9	59	4	Y	1357	1372	0			19
08	DLQ	G-10	8850	-0-	8850	8850	6599 2201	3 9	50	4	Y	2001	1999	0			21
		WELL #: 11H		RRCID -> 291131		COMPL. DATE 02/02/2019				TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751							
03		18786 X	8900	-0-	-9886	-0-	7833 872	3 9	195	4	Y	793	794	0			5
04		18180 X	9078	-0-	-9102	-0-	8175 899	3 9	4	4	Y	817	813	0			9
05		22289 X	9137	-0-	-13152	-0-	8257 853	3 9	27	4	Y	775	778	0			6
06		21570 X	8160	-0-	-13410	-0-	7393 728	3 9	39	4	Y	662	659	0			9
07		22289 X	8817	-0-	-13472	-0-	7923 809	3 9	85	4	Y	735	734	0			10
08	DLQ	G-10	1623	-0-	1623	1623	1446 166	3 9	11	4	Y	151	159	0			2
		WELL #: 27H		RRCID -> 291132		COMPL. DATE 11/26/2020				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163							
03		21576 X	19449	-0-	-2127	-0-	17513 1500	3 9	436	4	Y	1364	1363	0			9
04		21241 X	21241	-0-	-0-	-0-	19569 1662	3 9	10	4	Y	1511	1504	0			16
05		21576 X	21417	-0-	-159	-0-	19613 1739	3 9	65	4	Y	1581	1584	0			13
06		20880 X	19022	-0-	-1858	-0-	17439 1491	3 9	92	4	Y	1355	1349	0			19
07		21576 X	19779	-0-	-1797	-0-	18014 1562	3 9	203	4	Y	1420	1419	0			20
08	DLQ	G-10	19745	-0-	19745	19745	18007 1602	3 9	136	4	Y	1456	1461	0			15

PHANTOM (WOLFPCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
HURLEY 56-18		WELL #:		3H	RRCID -> 291140	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9905	PERF.10366	- 14933						
03		17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	15786 1199 9	393	4	Y	1090	1089	0		7
04		18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	16879 1245 9	9	4	Y	1132	1127	0		12
05		17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	16547 1141 9	55	4	Y	1037	1041	0		8
06		17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	16369 1121 9	86	4	Y	1019	1013	0		14
07		16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	15447 1192 9	174	4	Y	1084	1083	0		15
08	DLQ	G-10	18076	-0-	18076	18076	16484 1467 9	125	4	Y	1334	1335	0		14
HURLEY 56-18		WELL #:		21H	RRCID -> 291141	COMPL. DATE 09/04/2019	TOTAL DEPTH 10259	PERF.10791	- 14700						
03		20894 X	18849	-0-	-2045	-0-	17010 1415 9	424	4	Y	1286	1284	0		9
04		20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	19017 1378 9	10	4	Y	1253	1249	0		13
05		20894 X	20222	-0-	-672	-0-	18560 1601 9	61	4	Y	1455	1456	0		12
06		19590 X	17971	-0-	-1619	-0-	16674 1209 9	88	4	Y	1099	1096	0		15
07		20894 X	15069	-0-	-5825	-0-	14097 814 9	158	4	Y	740	745	0		10
08	DLQ	G-10	14887	-0-	14887	14887	14077 704 9	106	4	Y	640	643	0		7
HURLEY 56-18		WELL #:		23H	RRCID -> 291148	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10699	- 15203						
03		41044 X	22449	-0-	-18595	-0-	20646 1289 9	514	4	Y	1172	1171	0		8
04		37080 X	25493	-0-	-11587	-0-	24176 1305 9	12	4	Y	1186	1182	0		12
05		41354 X	25934	-0-	-15420	-0-	24515 1338 9	81	4	Y	1216	1218	0		10
06		24870 X	24575	-0-	-295	-0-	23229 1224 9	122	4	Y	1113	1107	0		16
07		26350 X	24334	-0-	-2016	-0-	22867 1210 9	257	4	Y	1100	1101	0		15
08	DLQ	G-10	25108	-0-	25108	25108	23743 1185 9	180	4	Y	1077	1081	0		11
KATE 33-40		WELL #:		1H	RRCID -> 291156	COMPL. DATE 07/13/2020	TOTAL DEPTH 10649	PERF.11325	- 22072						
03		56544 X	51022	-0-	-5522	-0-	45402 5442 9	178	4	Y	4947	4910	0		122
04		54720 X	48068	-0-	-6652	-0-	42782 4926 9	360	4	Y	4478	4468	0		132
05		53599 X	50583	-0-	-3016	-0-	45489 5030 9	64	4	Y	4573	4606	0		99
06		51330 X	43637	-0-	-7693	-0-	39121 4290 9	226	4	Y	3900	3886	0		113
07		51026 X	48230	-0-	-2796	-0-	42717 4770 9	743	4	Y	4336	4340	0		109
08	DLQ	G-10	46285	-0-	46285	46285	41618 4477 9	190	4	Y	4070	4043	0		136

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
KATE 33-40		WELL #:		11H	RRCID ->	291157	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10950	- 21803				
03	75175 X	65548	-0-	-9627	-0-	55457 9771 9	3	320	4	Y	8883	8816	0			220
04	72750 X	61026	-0-	-11724	-0-	51618 8767 9	3	641	4	Y	7970	7955	0			235
05	70494 X	63245	-0-	-7249	-0-	54221 8911 9	3	113	4	Y	8101	8160	0			176
06	66660 X	53074	-0-	-13586	-0-	45157 7520 9	3	397	4	Y	6836	6815	0			197
07	65658 X	60400	-0-	-5258	-0-	50636 8448 9	3	1316	4	Y	7680	7683	0			194
08	DLQ G-10	57171	-0-	57171	57171	48950 7886 9	3	335	4	Y	7169	7123	0			240
KATE 33-40		WELL #:		12H	RRCID ->	291161	COMPL. DATE	08/26/2020	TOTAL DEPTH	10544	PERF.11041	- 21651				
03	71114 X	44749	-0-	-26365	-0-	30865 13444 9	3	440	4	Y	12222	12125	0			302
04	54630 X	41964	-0-	-12666	-0-	28896 12178 9	3	890	4	Y	11071	11047	0			326
05	53134 X	42518	-0-	-10616	-0-	29983 12378 9	3	157	4	Y	11253	11334	0			245
06	49620 X	37516	-0-	-12104	-0-	26041 10900 9	3	575	4	Y	9909	9868	0			286
07	45198 X	41955	-0-	-3243	-0-	28194 11906 9	3	1855	4	Y	10824	10837	0			273
08	DLQ G-10	38617	-0-	38617	38617	27007 11138 9	3	472	4	Y	10125	10059	0			339
HURLEY 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	291162	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10010	PERF.10500	- 15346				
03	15469 X	4340	-0-	-11129	-0-	3832 413 9	3	95	4	Y	375	379	0			101
04	14970 X	10626	-0-	-4344	-0-	9418 1203 9	3	5	4	Y	1094	1085	0			110
05	21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	18892 2156 9	3	62	4	Y	1960	1955	0			115
06	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	18245 1735 9	3	96	4	Y	1577	1571	0			121
07	21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	19317 1631 9	3	216	4	Y	1483	1484	0			120
08	DLQ G-10	18332	-0-	18332	18332	17003 1200 9	3	129	4	Y	1091	1101	0			110
HURLEY 56-18		WELL #:		4H	RRCID ->	291163	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10418	- 14901				
03	23839 X	21066	-0-	-2773	-0-	19162 1427 9	3	477	4	Y	1297	1294	0			9
04	23451 X	23451	-0-	-0-	-0-	21912 1528 9	3	11	4	Y	1389	1383	0			15
05	23839 X	23597	-0-	-242	-0-	22267 1256 9	3	74	4	Y	1142	1148	0			9
06	22860 X	22187	-0-	-673	-0-	20781 1297 9	3	109	4	Y	1179	1172	0			16
07	23839 X	21704	-0-	-2135	-0-	20003 1476 9	3	225	4	Y	1342	1339	0			19
08	DLQ G-10	22624	-0-	22624	22624	20812 1654 9	3	158	4	Y	1504	1507	0			16

PHANTOM (WOLFECAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H		RRCID -> 291164		COMPL. DATE 01/29/2019		TOTAL DEPTH 10168		PERF.10553 - 15175						
03	23653 X	23447	-0-	-206	-0-	21630 1278 9	3	539	4	Y	1162	1161	0	8
04	23003 X	23003	-0-	-0-	-0-	21677 1315 9	3	11	4	Y	1195	1190	0	13
05	23653 X	23315	-0-	-338	-0-	21788 1455 9	3	72	4	Y	1323	1325	0	11
06	22890 X	20617	-0-	-2273	-0-	19305 1211 9	3	101	4	Y	1101	1097	0	15
07	23653 X	20883	-0-	-2770	-0-	19539 1124 9	3	220	4	Y	1022	1023	0	14
08	DLQ G-10	20076	-0-	20076	20076	18876 1057 9	3	143	4	Y	961	965	0	10

WELL #: 13H		RRCID -> 291165		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 10547		PERF.11679 - 21600						
03	37200 X	32793	-0-	-4407	-0-	26730 5871 9	3	192	4	Y	5337	5297	0	132
04	36000 X	31252	-0-	-4748	-0-	25549 5314 9	3	389	4	Y	4831	4821	0	142
05	35278 X	32338	-0-	-2940	-0-	26793 5476 9	3	69	4	Y	4978	5012	0	108
06	31740 X	28754	-0-	-2986	-0-	23666 4833 9	3	255	4	Y	4394	4375	0	127
07	32798 X	30437	-0-	-2361	-0-	24547 5096 9	3	794	4	Y	4633	4643	0	117
08	DLQ G-10	29279	-0-	29279	29279	24188 4884 9	3	207	4	Y	4440	4408	0	149

WELL #: 2H		RRCID -> 291191		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 10547		PERF.11304 - 21471						
03	45818 X	41431	-0-	-4387	-0-	36174 5091 9	3	166	4	Y	4628	4592	0	114
04	44340 X	38729	-0-	-5611	-0-	33810 4584 9	3	335	4	Y	4167	4158	0	123
05	43462 X	40976	-0-	-2486	-0-	36193 4723 9	3	60	4	Y	4294	4324	0	93
06	41310 X	36715	-0-	-4595	-0-	32315 4179 9	3	221	4	Y	3799	3782	0	110
07	41416 X	38756	-0-	-2660	-0-	33648 4419 9	3	689	4	Y	4017	4026	0	101
08	DLQ G-10	36646	-0-	36646	36646	32305 4164 9	3	177	4	Y	3785	3759	0	127

WELL #: 21H		RRCID -> 291192		COMPL. DATE 08/31/2020		TOTAL DEPTH 10769		PERF.10946 - 21908						
03	76412 X	76412	-0-	-0-	-0-	67833 8307 9	3	272	4	Y	7552	7496	0	187
04	71790 X	71484	-0-	-306	-0-	63445 7491 9	3	548	4	Y	6810	6796	0	201
05	74183 X	73805	-0-	-378	-0-	66089 7619 9	3	97	4	Y	6926	6976	0	151
06	71790 X	61936	-0-	-9854	-0-	55042 6548 9	3	346	4	Y	5953	5932	0	172
07	74183 X	69341	-0-	-4842	-0-	60828 7365 9	3	1148	4	Y	6695	6698	0	169
08	DLQ G-10	67178	-0-	67178	67178	60033 6854 9	3	291	4	Y	6231	6191	0	209

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 22H		RRCID -> 291193	COMPL. DATE 07/09/2020	TOTAL DEPTH 10804	PERF.11795 - 22475									
03		68076 X	60802	-0-	-7274	-0-	55887 4759 9	3	156	4	Y	4326	4294	0		107
04		65880 X	57839	-0-	-8041	-0-	53245 4281 9	3	313	4	Y	3892	3884	0		115
05		65255 X	60180	-0-	-5075	-0-	55796 4329 9	3	55	4	Y	3935	3964	0		86
06		59490 X	53369	-0-	-6121	-0-	49303 3862 9	3	204	4	Y	3511	3496	0		101
07		60791 X	57881	-0-	-2910	-0-	53173 4073 9	3	635	4	Y	3703	3711	0		93
08	DLQ	G-10	52392	-0-	52392	52392	48567 3669 9	3	156	4	Y	3335	3316	0		112
		KATE 33-40		WELL #: 23H	RRCID -> 291194	COMPL. DATE 07/11/2020	TOTAL DEPTH 10790	PERF.12332 - 22192								
03		71455 X	66590	-0-	-4865	-0-	58702 7638 9	3	250	4	Y	6944	6891	0		172
04		69150 X	62688	-0-	-6462	-0-	55267 6915 9	3	506	4	Y	6286	6273	0		185
05		68169 X	65786	-0-	-2383	-0-	58667 7030 9	3	89	4	Y	6391	6437	0		139
06		65130 X	59475	-0-	-5655	-0-	52878 6266 9	3	331	4	Y	5696	5670	0		165
07		66588 X	64843	-0-	-1745	-0-	57174 6635 9	3	1034	4	Y	6032	6045	0		152
08	DLQ	G-10	61232	-0-	61232	61232	54767 6202 9	3	263	4	Y	5638	5601	0		189
		KATE 33-40		WELL #: 31H	RRCID -> 291220	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10111 - 20713								
03		11439 X	8586	-0-	-2853	-0-	6160 2349 9	3	77	4	Y	2135	2119	0		53
04		10560 X	7911	-0-	-2649	-0-	5618 2137 9	3	156	4	Y	1943	1939	0		57
05		9827 X	8216	-0-	-1611	-0-	5978 2210 9	3	28	4	Y	2009	2022	0		44
06		9060 X	7650	-0-	-1410	-0-	5565 1980 9	3	105	4	Y	1800	1792	0		52
07		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	6811 2080 9	3	324	4	Y	1891	1895	0		48
08	DLQ	G-10	8802	-0-	8802	8802	6761 1958 9	3	83	4	Y	1780	1768	0		60
		HURLEY 56-18		WELL #: 43H	RRCID -> 291958	COMPL. DATE 12/08/2021	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 9364 - 14329								
*01		126302 X	73141	-0-	-53161	-0-	58242 14750 9	3	149	4	Y	13409	13400	0		86
02		62639 X	62639	-0-	-0-	-0-	50854 11365 9	3	420	4	Y	10332	10362	0		56
03		62279 X	55780	-0-	-6499	-0-	45295 9356 9	3	1129	4	Y	8505	8504	0		57
04		60270 X	56146	-0-	-4124	-0-	47334 8788 9	3	24	4	Y	7989	7962	0		84
05		62279 X	51379	-0-	-10900	-0-	43962 7272 9	3	145	4	Y	6611	6642	0		53
06		60270 X	44727	-0-	-15543	-0-	38346 6180 9	3	201	4	Y	5618	5593	0		78
07		62279 X	42709	-0-	-19570	-0-	36665 5628 9	3	416	4	Y	5116	5122	0		72
08	DLQ	G-10	41933	-0-	41933	41933	36194 5464 9	3	275	4	Y	4967	4987	0		52

PHOENIX (SILURIAN)		71275 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CRANE			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
ESTES		WELL #: 3		RRCID -> 244468		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	238 2	179 9	N	163	167 1	163
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	196	174 1	185
05	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	239	172 1	252
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	188	340 1	100
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	214	172 1	142
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	204	173 1	173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ESTES		WELL #: 2		RRCID -> 255195		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)		71472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MORNINGSTAR OPERATING LLC		100189								
ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #: 103		RRCID -> 076230		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A		
03	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445 2		N	-0-	-0-
04	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631 2		N	-0-	-0-
05	6355 X	6277	-0-	-78	-0-	6277 2		N	-0-	-0-
06	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264 2		N	-0-	-0-
07	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560 2		N	-0-	-0-
*08	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004 2		N	-0-	-0-

PETRO-HUNT, L.L.C.		660043		RRCID -> 260153		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263		
LA ESCALERA BLK C-1		WELL #: 1								
03	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	12452 2		N	-0-	-0-
04	12240 X	11496	-0-	-744	-0-	11496 2		N	-0-	-0-
05	12648 X	8952	-0-	-3696	-0-	8952 2		N	-0-	-0-
06	12240 X	10235	-0-	-2005	-0-	10235 2		N	-0-	-0-
07	12462 X	9294	-0-	-3168	-0-	9294 2		N	-0-	-0-
08	12462 X	8139	-0-	-4323	-0-	8139 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 044889		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460		
ELSINORE CATTLE CO.		WELL #: 1								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 046060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381		
03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2		N	-0-	-0-
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2		N	-0-	-0-
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2		N	-0-	-0-
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2		N	-0-	-0-
07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 2		N	-0-	-0-
*08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		N	-0-	-0-

PINON (MULTIPAY)		71659 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
ALLISON		WELL #: 4701		RRCID -> 202528		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		170934 X	133930	-0-	-37004	-0-	9489 1	124441 2	Y	-0-		169
04		165420 X	142322	-0-	-23098	-0-	142112 2	210 9	Y	191	62 1	298
05		170934 X	160516	-0-	-10418	-0-	160516 2		Y	-0-	113 1	185
06		165420 X	147958	-0-	-17462	-0-	147937 2	21 9	Y	19	32 1	172
07		166934 X	159552	-0-	-7382	-0-	159526 2	26 9	Y	24		196
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		196

ALLISON		WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WEST -2-		WELL #: 701		RRCID -> 223163		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312				
03		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	127 1	1143 2	N	-0-	2 1	1
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	126 1	1133 2	N	3	2 1	2
							3 9					
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	127 1	1195 2	N	-0-	1 1	1
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	133 1	1122 2	N	1		2
							1 9					
07		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	114 1	1175 2	N	1	1 1	2
							1 9					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954				
03		1395 N	1082	-0-	-313	-0-	96 1	986 2	Y	-0-		1
04		1380 N	71	-0-	-1309	-0-	71 2		Y	-0-		1
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-		1
06		1050 N	660	-0-	-390	-0-	660 2		Y	-0-	1 1	-0-
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 2	1 9	Y	1		1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194				
03		806 N	650	-0-	-156	-0-	65 1	585 2	N	-0-		-0-
04		780 N	497	-0-	-283	-0-	497 2		N	-0-		-0-
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
06		630 N	548	-0-	-82	-0-	548 2		N	-0-		-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28 1	251 2	N	-0-	7
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29 1	265 2	N	-0-	7
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35 1	326 2	N	-0-	7
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39 1	326 2	N	-0-	7
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35 1	363 2	N	-0-	7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964		
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	28 1	365 2	Y	-0-	-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		Y	-0-	-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		Y	-0-	-0-
06	390 N	283	-0-	-107	-0-	283 2		Y	-0-	-0-
07	259 N	250	-0-	-9	-0-	250 2		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717		
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	6 1	50 2	N	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	5 1	46 2	N	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6 1	50 2	N	-0-	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498		
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	33 1	333 2	Y	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-	-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		2701S	RRCID ->	161181	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3635 - 7090		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	73	1	660	2	N	-0-	1	1	1
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	72	1	651	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	73	1	685	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	79	1	662	2	N	-0-			1
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	67	1	689	2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3627 - 5078		
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	44	1	392	2	N	-0-	1	1	-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	41	1	374	2	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	N	-0-			-0-
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	37	1	315	2	N	-0-			-0-
07	434 N	12	-0-	-422	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4551 - 4632		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3201	RRCID ->	163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	4722 - 4950		
03	279 N	174	-0-	-105	-0-	12	1	162	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		404	RRCID ->	165275	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3184 - 4748		
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	373	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	459	2	Y	-0-			1
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	416	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*07	434 N	427	-0-	-7	-0-	38	1	389	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198 - 3708		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 4191 - 4333	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		682 N	656	-0-	-26	-0-	66 1	590 2	N	-0-	1 1		-0-		
04		690 N	640	-0-	-50	-0-	64 1	574 2	N	2	1 1		1		
							2 9								
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	64 1	601 2	N	1	1 1		1		
							1 9								
06		630 N	37	-0-	-593	-0-	4 1	33 2	N	-0-			1		
07		651 N	5	-0-	-646	-0-	5 2		N	-0-			1		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1		

LONGFELLOW		WELL #:		405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3690 - 5277			
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	89 1	412 2	Y	-0-			-0-		
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	513 2	1 9	Y	1			1		
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-			1		
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-	1 1		-0-		
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

LONGFELLOW		WELL #:		407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4686 - 5226			
03		1271 N	1151	-0-	-120	-0-	115 1	1036 2	N	-0-	2 1		-0-		
04		1290 N	1134	-0-	-156	-0-	113 1	1021 2	N	-0-			-0-		
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	125 1	1171 2	N	-0-			-0-		
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	128 1	1075 2	N	-0-			-0-		
07		1178 N	837	-0-	-341	-0-	74 1	763 2	N	-0-			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

LONGFELLOW		WELL #:		409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 3222 - 4664			
03		2697 X	2071	-0-	-626	-0-	178 1	1893 2	Y	-0-	2 1		-0-		
04		2610 X	1866	-0-	-744	-0-	1866 2		Y	-0-			-0-		
05		2697 X	2480	-0-	-217	-0-	2480 2		Y	-0-			-0-		
06		2610 X	2583	-0-	-27	-0-	2583 2		Y	-0-			-0-		
07		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		Y	-0-			-0-		
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

LONGFELLOW		WELL #:		4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 4238 - 5440			
03		496 N	475	-0-	-21	-0-	48 1	427 2	N	-0-	1 1		-0-		
04		480 N	457	-0-	-23	-0-	45 1	410 2	N	2	1 1		1		
							2 9								
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	47 1	438 2	N	-0-			1		
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	51 1	427 2	N	1	2 1		-0-		
							1 9								
*07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	42 1	435 2	N	-0-			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WEST RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 3319 - 5546			
03		1085 N	641	-0-	-444	-0-	48 1	593 2	N	-0-			-0-		
04		930 N	798	-0-	-132	-0-	796 2	2 9	N	2	1 1		1		
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			1		
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	1 1		-0-		
07		837 N	703	-0-	-134	-0-	702 2	1 9	N	1			1		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	352 1	2335 2	Y	-0-		1
04		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2709 2	1 9	Y	1	1 1	1
05		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		Y	-0-		1
06		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		Y	-0-		1
07		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		Y	-0-		1
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940				
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	N	-0-		-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 2	N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-		-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	N	-0-		-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364				
03		1023 N	971	-0-	-52	-0-	97 1	874 2	N	-0-	1 1	1
04		960 N	959	-0-	-1	-0-	96 1	861 2	N	2	1 1	2
							2 9					
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	98 1	917 2	N	-0-	1 1	1
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	106 1	890 2	N	-0-		1
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	89 1	924 2	N	-0-		1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954				
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	169 1	1514 2	N	-0-	2 1	2
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	163 1	1473 2	N	3	2 1	3
							3 9					
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	168 1	1579 2	N	1	2 1	2
							1 9					
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	184 1	1549 2	N	-0-		2
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	152 1	1578 2	N	1	1 1	2
							1 9					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440				
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	30 1	265 2	Y	-0-		-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	27 1	241 2	Y	-0-		-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	30 1	287 2	Y	-0-		-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	33 1	278 2	Y	-0-		-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	30 1	315 2	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472				
03		620 N	281	-0-	-339	-0-	21 1	260 2	Y	-0-		-0-
04		510 N	390	-0-	-120	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-		-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-		-0-
07		403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	90	1 1014 2	Y	-0-		1
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443	2 1 9	Y	1	1 1	1
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	Y	-0-		1
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-		1
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226			
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1 491 2	N	-0-		-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-		-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024			
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	46	1 416 2	N	-0-	1 1	-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	46	1 413 2	N	2	1 1	1
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	49	1 458 2	N	-0-		1
06	450 N	312	-0-	-138	-0-	33	1 278 2	N	1	2 1	-0-
*07	465 N	133	-0-	-332	-0-	12	1 121 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446			
03	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	114	1 1022 2	N	-0-	2 1	-0-
04	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	112	1 1009 2	N	4	2 1	2
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	114	1 1074 2	N	-0-	1 1	1
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	124	1 1041 2	N	1		2
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	104	1 1074 2	N	1	1 1	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727			
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	26	1 232 2	N	-0-		-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	24	1 217 2	N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1 221 2	N	-0-		-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	25	1 209 2	N	-0-		-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1 223 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508		
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	82 1	605 2	Y	-0-	-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-	-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-	-0-
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-	-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		Y	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-	-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	490 2	1 9	Y	1	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944		
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	43 1	387 2	N	-0-	1 1
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	44 1	397 2	N	2	1 1
						2 9				
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	44 1	418 2	N	-0-	1
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51 1	428 2	N	1	2 1
						1 9				
*07	465 N	454	-0-	-11	-0-	40 1	414 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782		
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45 1	405 2	N	-0-	1
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44 1	395 2	N	1	1 1
						1 9				
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	51 1	480 2	N	-0-	1
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19 1	164 2	N	1	2 1
						1 9				
*07	186 N	140	-0-	-46	-0-	12 1	128 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048		
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 3520		- 5753			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	141	1	1264	2	N	-0-	2	1		1
04	1470 N	1258	-0-	-212	-0-	125	1	1130	2	N	3	2	1		2
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	126	1	1186	2	N	-0-	1	1		1
06	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	137	1	1158	2	N	1				2
07	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	112	1	1164	2	N	1	1	1		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				2

WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 4882		- 5480			
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-				1
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	25	1	225	2	N	-0-				1
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-				1
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	24	1	204	2	N	-0-	1	1		-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	19	1	201	2	N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5357		- 5950			
03	1767 N	1122	-0-	-645	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-				3
04	1830 N	1247	-0-	-583	-0-	1247	2			Y	-0-	1	1		2
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-				2
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-				2
07	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-				2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 4350		- 4597			
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-				-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	N	-0-				-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-				-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-				-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7582		- 8060			
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	27	1	125	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-				-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 3702		- 3836			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	41	1	371	2	N	-0-
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	40	1	360	2	N	-0-
						2	9				1
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	-0-
						1	9				1
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736			
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148			
03	806 N	512	-0-	-294	-0-	51	1	461	2	Y	-0-
04	720 N	604	-0-	-116	-0-	604	2			Y	-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870			
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992			
03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	675	1	6064	2	N	-0-
04	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	606	1	5464	2	N	15
						17	9				8
05	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	609	1	5723	2	N	3
						3	9				7
06	6330 X	5726	-0-	-604	-0-	607	1	5116	2	N	3
						3	9				4
07	6216 X	5788	-0-	-428	-0-	510	1	5275	2	N	3
						3	9				4
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266			
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	47	1	425	2	N	-0-
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	46	1	415	2	N	1
						2	9				1
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	2	N	-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	N	1
						1	9				2
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388			
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	45	1	224	2	Y	-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516			
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	2	N	-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	N	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325			
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	53	1	473	2	N	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	460	2	N	1
						2	9				1
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	482	2	N	1
						1	9				1
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	469	2	N	-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	484	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594			
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	130	1	875	2	Y	-0-
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	941	2	1	9	Y	1
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-
06	960 N	850	-0-	-110	-0-	850	2			Y	-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	Y	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738			
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	21	1	186	2	N	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	138	1	N	-0-	2 1	1
04	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	133	1	N	4	2 1	3
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	139	1	N	1	2 1	2
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-		2
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	164	1	N	1	1 1	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208			
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	32	1	N	-0-		1
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	30	1	N	-0-		1
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		1
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	1 1	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204			
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	31	1	N	-0-	1 1	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	N	2	1 1	1
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		1
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	1 1	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176			
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350			
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	39	1	N	-0-	1 1	-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	36	1	N	2	1 1	1
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		1
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	N	1	2 1	-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930			
03	217 N	124	-0-	-93	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
04	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2	Y	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5360 - 7000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	116	1	1045	2	N	-0-	2	1	1
04	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	112	1	1008	2	N	3	2	1	2
						3	9							
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	111	1	1044	2	N	-0-	1	1	1
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	1007	2	N	1			2
						1	9							
07	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	96	1	997	2	N	1	1	1	2
						1	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281		PERF. 3338 - 3830				
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	50	1	449	2	N	-0-	1	1	-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	49	1	442	2	N	2	1	1	1
						2	9							
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	465	2	N	-0-			1
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	53	1	448	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
*07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942		PERF. 4040 - 4988				
03	DLQ G-10	519	-0-	519	980	52	1	467	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	DLQ G-10	501	-0-	501	1481	50	1	449	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	DLQ G-10	526	-0-	526	2007	51	1	475	2	Y	-0-			1
06	2522 N	515	-0-	-2007	-0-	55	1	460	2	Y	-0-			1
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	46	1	479	2	Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 3812 - 5904				
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	122	1	1098	2	N	-0-	1	1	1
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	118	1	1060	2	N	2	1	1	2
						2	9							
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	102	1	956	2	N	-0-	1	1	1
06	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	106	1	896	2	N	-0-			1
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	88	1	911	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579		PERF. 6810 - 8670				
03	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	137	1	1231	2	N	-0-	2	1	1
04	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	136	1	1226	2	N	3	2	1	2
						3	9							
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	136	1	1281	2	N	-0-	1	1	1
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	2	N	1			2
						1	9							
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	124	1	1281	2	N	1	1	1	2
						1	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	2	Y	-0-	1
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	2	Y	-0-	1
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	2	Y	-0-	1
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	Y	-0-	1
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	2	Y	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117				
03	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	115	1	1034	2	N	-0-	2
04	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	113	1	1016	2	N	4	2
						4	9					
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	127	1	1194	2	N	-0-	1
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	125	1	1049	2	N	1	2
						1	9					
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	105	1	1085	2	N	1	2
						1	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622				
03	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	239	1	1249	2	Y	-0-	1
04	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1450	2	1	9	Y	1	1
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-	1
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-	1
07	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			Y	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246				
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	57	1	359	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-	-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-	-0-
07	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	2			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635				
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758				
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	17	1	154	2	N	-0-	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-	-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	16	1	135	2	N	-0-	-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
03	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	201	1	1804	2	N	-0-	3 1	1				
04	2130 N	1927	-0-	-203	-0-	192	1	1729	2	N	5	3 1	3				
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	190	1	1785	2	N	1	2 1	2				
06	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	205	1	1730	2	N	1		3				
07	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	163	1	1682	2	N	1	1 1	3				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3				
WEST RANCH										WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-		1				
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	N	-0-		1				
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-		1				
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	2	N	-0-	1 1	-0-				
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	N	-0-		-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
LONGFELLOW										WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716	
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	21	1	184	2	N	-0-		-0-				
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	20	1	177	2	N	-0-		-0-				
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-		-0-				
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	N	-0-		-0-				
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-		-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088	
03	4371 X	4036	-0-	-335	-0-	405	1	3631	2	N	-0-	6 1	3				
04	4170 X	3980	-0-	-190	-0-	396	1	3574	2	N	9	6 1	6				
05	4309 X	4166	-0-	-143	-0-	401	1	3763	2	N	2	4 1	4				
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	427	1	3598	2	N	2		6				
07	4154 X	4133	-0-	-21	-0-	364	1	3767	2	N	2	2 1	6				
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	2	9			N	NO RPT		6				
ALLISON										WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750	
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	43	1	383	2	N	-0-	1 1	-0-				
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	40	1	364	2	N	2	1 1	1				
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	43	1	405	2	N	-0-		1				
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	47	1	395	2	N	1	2 1	-0-				
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	N	-0-		-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427		PERF. 3181 - 3932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	31 1	279 2	N	-0-			1
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	30 1	271 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33 1	311 2	N	-0-			1
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37 1	309 2	N	1	2 1		-0-
						1 9						
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29 1	297 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3000 - 4152		
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-			27
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-			27
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	-0-			27
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-			27
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	-0-			27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2942 - 4050		
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	35 1	310 2	N	-0-	1 1		-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	34 1	310 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	35 1	324 2	N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41 1	347 2	N	-0-			-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	31 1	316 2	N	1			1
						1 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3762 - 3990		
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	39 1	352 2	N	-0-	1 1		-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	40 1	364 2	N	2	1 1		1
						2 9						
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44 1	411 2	N	-0-			1
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	49 1	415 2	N	1	2 1		-0-
						1 9						
*07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	39 1	404 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3070 - 4294		
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 8490 - 8578	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	868 N	829	-0-	-39	-0-	83	1	746	2	N	-0-	1 1	1
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	80	1	724	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	89	1	753	2	N	-0-		1
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	75	1	779	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #:		5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3043 - 3930	
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	93	1	833	2	N	-0-	1 1	1
04	930 N	223	-0-	-707	-0-	22	1	200	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	703	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-		1
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	97	1	999	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

LONGFELLOW R3		WELL #:		C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529		PERF. 3135 - 3432	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 3582 - 3942	
03	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	115	1	1037	2	N	-0-	2 1	1
04	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	111	1	1005	2	N	3	2 1	2
						3	9						
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	119	1	1113	2	N	-0-	1 1	1
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	129	1	1089	2	N	1		2
						1	9						
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	105	1	1083	2	N	1	1 1	2
						1	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #:		5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 3750 - 4018	
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	33	1	297	2	N	-0-	1 1	1
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	31	1	277	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	34	1	285	2	N	-0-		1
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 8120 - 8181	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	75	1	677	2	N	-0-	-0-	
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	70	1	633	2	N	15	15	
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	17	9	615	2	N	1	8	
06	720 N	651	-0-	-69	-0-	66	1	581	2	N	1	9	
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	1	9	588	2	N	1	9	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57	1			N	1	9	
						1	9						

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 5930 - 6190			
03	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	113	1	1015	2	N	-0-	-0-	
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	111	1	998	2	N	4	2	
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	4	9	1067	2	N	-0-	1	
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	114	1	1018	2	N	1	2	
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	121	1	1043	2	N	1	2	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	1	2	
						101	1						
						1	9						

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8134 - 8320			
03	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	565	1	6807	2	Y	-0-	57	
04	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8343	2	4	9	Y	4	58	
05	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			Y	-0-	58	
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			Y	-0-	56	
07	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9491	2	2	9	Y	2	58	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	58	

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7181 - 7346			
03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	130	1	1166	2	N	-0-	1	
04	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	121	1	1087	2	N	3	2	
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	3	9	1117	2	N	-0-	1	
06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	119	1	1016	2	N	1	2	
07	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	121	1	1078	2	N	1	2	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	2	
						104	1						
						1	9						

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 4287 - 6115			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3709 - 4344			
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	2	N	-0-	-0-	
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	N	-0-	-0-	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-	-0-	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511 N	2285	-0-	-226	-0-	136 1	2149 2	Y	-0-			1
04	2430 N	2313	-0-	-117	-0-	2312 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		Y	-0-			1
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242 2	1 9	Y	1	1 1		1
07	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	2365 2		Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687				
03	961 N	914	-0-	-47	-0-	92 1	822 2	N	-0-	1 1		1
04	960 N	893	-0-	-67	-0-	89 1	803 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	84 1	789 2	N	1	1 1		1
						1 9						
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	94 1	793 2	N	-0-			1
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	80 1	832 2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061				
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	18 1	159 2	N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	17 1	155 2	N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17 1	160 2	N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	18 1	152 2	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17 1	173 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592				
03	DLQ G-10	1188	-0-	1188	2376	100 1	1088 2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	1161	-0-	1161	3537	1161 2		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	1275	-0-	1275	4812	1275 2		Y	-0-			1
06	2700 N	1124	-0-	-1576	3236	1124 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	3100 N	1201	-0-	-1899	1337	1200 2	1 9	Y	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337			Y	NO RPT			1

ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304				
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 2	Y	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	6 1	53 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH																
WEST RANCH																
03		570 N	570	-0-	-0-		57 1	513	2	N	-0-	1	1			-0-
04		601 N	601	-0-	-0-		60 1	539	2	N	2	1	1			1
05		261 N	261	-0-	-0-		25 1	235	2	N	1	1	1			1
06		559 N	559	-0-	-0-		59 1	500	2	N	-0-					1
07		595 N	567	-0-	-28		50 1	517	2	N	-0-					1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1
WEST RANCH																
WEST RANCH																
03		589 N	588	-0-	-1		59 1	529	2	N	-0-	1	1			104
04		720 N	550	-0-	-170		54 1	485	2	N	10	1	1			113
05		680 N	680	-0-	-0-		64 1	601	2	N	14	1	1			126
06		664 N	664	-0-	-0-		69 1	582	2	N	12					138
07		575 N	575	-0-	-0-		51 1	524	2	N	-0-					138
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					138
WEST RANCH																
WEST RANCH																
03		341 N	307	-0-	-34		31 1	276	2	N	-0-					1
04		300 N	299	-0-	-1		30 1	269	2	N	-0-					1
05		276 N	276	-0-	-0-		27 1	249	2	N	-0-					1
06		330 N	330	-0-	-0-		35 1	295	2	N	-0-	1	1			-0-
07		310 N	299	-0-	-11		26 1	273	2	N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WEST RANCH																
03		961 N	879	-0-	-82		88 1	791	2	N	-0-	1	1			1
04		900 N	854	-0-	-46		85 1	768	2	N	1	1	1			1
05		903 N	903	-0-	-0-		87 1	815	2	N	1	1	1			1
06		911 N	911	-0-	-0-		97 1	814	2	N	-0-					1
07		900 N	900	-0-	-0-		79 1	821	2	N	-0-					1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					1
WEST STATE																
WEST STATE																
03		329 N	329	-0-	-0-		33 1	296	2	N	-0-	1	1			-0-
04		321 N	321	-0-	-0-		32 1	287	2	N	2	1	1			1
05		333 N	333	-0-	-0-		32 1	301	2	N	-0-					1
06		320 N	320	-0-	-0-		34 1	285	2	N	1	2	1			-0-
*07		320 N	320	-0-	-0-		28 1	292	2	N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH																
WEST RANCH																
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	N	-0-	1	1		-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	38	1	345	2	N	2	1	1		1
						2	9								
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	38	1	358	2	N	-0-				1
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	40	1	334	2	N	1	2	1		-0-
						1	9								
*07	403 N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	2	N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356						
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	N	-0-				-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	N	-0-				-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-				-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-				-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998						
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-				-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-				-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-				-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994						
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-				90
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	Y	27				117
						30	9								
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	3				120
						3	9								
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	Y	-0-				120
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	11	1	109	2	Y	-0-				120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				120

WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412						
03	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	106	1	952	2	N	-0-	2	1		19
04	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	100	1	901	2	N	3	2	1		20
						3	9								
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	44	1	1		63
						48	9								
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	115	1	965	2	N	-0-				63
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	97	1	1008	2	N	1	1	1		63
						1	9								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684						
03	899 N	794	-0-	-105	-0-	84	1	710	2	Y	-0-				-0-
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	842	2	1	9	Y	1				1
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-				1
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-	1	1		-0-
07	868 N	859	-0-	-9	-0-	858	2	1	9	Y	1				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3301		RRCID ->	203347	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4579 - 5538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	-0-			46			
04	480 N	117	-0-	-363	-0-	12 1	1	104 2	N	46	1	1	
						1 9							
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	76 2	N	46			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1		N	46	1	1	
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	71 1	-0-	732 2	N	46			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	46	NO RPT		

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 12076			PERF. 5460 - 5585	
03	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	111 1	-0-	987 2	Y	1			
04	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1065 2	1	9	Y	1	1	1	
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			Y	-0-			
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			Y	-0-	1	1	-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152 2	1	9	Y	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4707			PERF. 3706 - 4180	
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	92 1	-0-	829 2	N	1	1	1	
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	89 1	1	806 2	N	1	1	1	
						1 9							
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	92 1	1	865 2	N	1	1	1	
						1 9							
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	99 1	-0-	837 2	N	-0-			1
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	83 1	-0-	862 2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11216			PERF. 6242 - 9092	
03	310 N	210	-0-	-100	-0-	14 1	-0-	196 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2			Y	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			Y	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 4450			PERF. 3152 - 3892	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	119 2	N	-0-			7
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	116 2	N	-0-			7
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13 1	-0-	126 2	N	-0-			7
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	120 2	N	-0-			7
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	124 2	N	-0-			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6004 - 7486	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	2	N	-0-	7
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	428	2	N	-0-	7
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	N	-0-	7
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	51	1	429	2	N	-0-	7
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-	7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185				
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952				
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-	-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-	-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534				
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	2	N	-0-	-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	13	1	119	2	N	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064					
03	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	102	1	913	2	N	1	2	1
04	1080 N	984	-0-	-96	-0-	98	1	883	2	N	3	2	1
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	107	1	1009	2	N	-0-	1	1
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	114	1	963	2	N	-0-	1	1
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	92	1	949	2	N	2	1	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142		
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	64	1	573	2	N	-0-	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	574	2	N	2	1
							2					1
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	594	2	N	1	1
							1					1
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	68	1	573	2	N	-0-	1
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	56	1	582	2	N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH				WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382		
03	930 N	864	-0-	-66	-0-	87	1	777	2	Y	-0-	1
04	900 N	855	-0-	-45	-0-	85	1	769	2	Y	1	1
							1					1
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	835	2	Y	1	1
							1					1
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	98	1	828	2	Y	-0-	1
07	899 N	867	-0-	-32	-0-	76	1	791	2	Y	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

LONGFELLOW				WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224		
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-	27
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-	27
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-	27
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-	27
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-	27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

WEST RANCH				WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115		
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	22	1	199	2	N	-0-	1
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	22	1	195	2	N	-0-	1
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	2	N	-0-	1
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	N	-0-
04	510 N	460	-0-	-50	-0-	46	1	412	2	N	1
						2	9				1
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	50	1	417	2	N	1
						1	9				1
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437			
03	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	106	1	949	2	N	-0-
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	161	1	1453	2	N	99
						109	9				168
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	172	1	1614	2	N	246
						271	9				166
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	76
						84	9				171
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	132	1	1365	2	N	78
						86	9				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276			
03	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	102	1	919	2	N	-0-
04	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	100	1	899	2	N	3
						3	9				2
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	107	1	1006	2	N	-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	114	1	956	2	N	1
						1	9				1
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	94	1	968	2	N	1
						1	9				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126			
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	94	1	844	2	N	-0-
04	870 N	826	-0-	-44	-0-	82	1	743	2	N	1
						1	9				1
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	N	1
						1	9				1
06	900 N	578	-0-	-322	-0-	61	1	517	2	N	-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	110	1	1135	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 2	N	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	5 1	41 2	N	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073		
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	8 1	75 2	N	-0-	7
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	8 1	72 2	N	-0-	7
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 2	N	-0-	7
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8 1	70 2	N	-0-	7
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	6 1	67 2	N	-0-	7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392		
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	40 1	355 2	N	-0-	1
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	39 1	348 2	N	1 1	1
						1 9				
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	40 1	375 2	N	-0-	1
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42 1	356 2	N	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36 1	374 2	N	1 1	1
						1 9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511		
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	73 1	659 2	N	-0-	1 1
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	70 1	634 2	N	1 1	1 1
						1 9				
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	68 1	640 2	N	1 1	1 1
						1 9				
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	81 1	682 2	N	-0-	1
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	65 1	672 2	N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 2	N	-0-	2 1	-0-
04	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	108 1 4 9	N	4	2 1	2
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	109 1	N	-0-	1 1	1
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	116 1 1 9	N	1		2
07	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	98 1 1 9	N	1	1 1	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110		
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-	1 1	27
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41 1 1 9	N	1	1 1	27
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-		27
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-		27
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774		
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	N	-0-		-0-
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470		
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	69 1	N	-0-	1 1	-0-
04	720 N	640	-0-	-80	-0-	64 1 2 9	N	2		2
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-	1 1	1
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	76 1 1 9	N	1		2
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60 1 1 9	N	1	1 1	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537		
03	1550 N	1029	-0-	-521	-0-	103 1	N	-0-	2 1	1
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	136 1 3 9	N	3	2 1	2
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	146 1	N	-0-	1 1	1
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	163 1 1 9	N	1		2
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	133 1 1 9	N	1	1 1	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	157	1	1409	2	N	-0-	2 1	1
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	N	3	2 1	2
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	148	1	1394	2	N	1	1 1	2
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	162	1	1365	2	N	-0-		2
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	138	1	1431	2	N	1	1 1	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2
WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600					
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	31	1	276	2	N	-0-		1
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	30	1	267	2	N	1	1 1	1
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	33	1	307	2	N	-0-		1
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	N	1	2 1	-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872					
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	32	1	286	2	N	-0-	1 1	-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	33	1	297	2	N	2	1 1	1
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-		1
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2	N	1	2 1	-0-
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325					
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	75	1	671	2	N	-0-	1 1	1
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	73	1	660	2	N	1	1 1	1
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	1	1 1	1
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	-0-		1
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630					
03	2356 N	2257	-0-	-99	-0-	226	1	2031	2	Y	-0-		148
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	222	1	2135	2	Y	33	1 1	180
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	225	1	2109	2	Y	6	135 1	51
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	243	1	2044	2	Y	15		66
07	2449 N	2343	-0-	-106	-0-	206	1	2131	2	Y	5		71
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	NO RPT		71

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	2	N	-0-	1 1	-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	33	1	302	2	N	2	1 1	1
						2	9						
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	N	-0-		1
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	37	1	313	2	N	-0-	1 1	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	350	2	N	1		1
						1	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562					
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	58	1	312	2	Y	-0-		75
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-		75
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-		75
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-		75
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-		75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		75

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822					
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	Y	-0-		1
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	Y	-0-		1
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	Y	-0-		1
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	35	1	358	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885					
03	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	102	1	912	2	N	-0-	2 1	-0-
04	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	100	1	903	2	N	4	2 1	2
						4	9						
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	104	1	972	2	N	-0-	1 1	1
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	123	1	1039	2	N	1		2
						1	9						
07	1054 N	667	-0-	-387	-0-	59	1	607	2	N	1	1 1	2
						1	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320					
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		5031	RRCID ->	216459	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	4927 -	5322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	620 N	367	-0-	-253	-0-	31	1	336	2	Y	-0-		-0-
04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	2			Y	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-		-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-		-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3307	RRCID ->	216626	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	5671 -	8103
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	68	1	609	2	N	-0-	1 1	1
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	65	1	585	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	600	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	68	1	574	2	N	-0-		1
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	57	1	590	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #:		6028	RRCID ->	216883	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3270 -	3420
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	27	1	239	2	N	-0-		1
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	26	1	232	2	N	-0-		1
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	N	-0-		1
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	28	1	239	2	N	-0-	1 1	-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5034	RRCID ->	216902	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3564 -	3970
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	43	1	382	2	N	-0-	1 1	-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	42	1	376	2	N	2	1 1	1
						2	9						
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	2	N	-0-		1
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	396	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5035	RRCID ->	217302	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3122 -	4018
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	42	1	378	2	N	-0-	1 1	-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	41	1	370	2	N	2	1 1	1
						2	9						
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-		1
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	44	1	373	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
*07	434 N	424	-0-	-10	-0-	37	1	387	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #:		2411	RRCID ->	217327	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5060 -	5980
03	1457 N	947	-0-	-510	-0-	47	1	900	2	Y	-0-		1
04	1350 N	1111	-0-	-239	-0-	1110	2	1	9	Y	1	1	1
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-		1
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-		1
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID ->	217742	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4748 - 5158
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	136	1	624	2	-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID ->	217743	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	13199	PERF. 4786 - 4928
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID ->	217783	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3464 - 4296
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID ->	217786	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3968 - 4230
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	91	1	820	2	1 1
04	990 N	874	-0-	-116	-0-	87	1	786	2	1 1
						1	9			
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	830	2	1 1
						1	9			
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	98	1	823	2	-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	83	1	862	2	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID ->	218064	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	6041	PERF. 5622 - 5798
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID ->	218568	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 5656 - 6060
03	341 N	137	-0-	-204	-0-	8	1	129	2	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	17 1	150 2	N	-0-	-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	16 1	145 2	N	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16 1	153 2	N	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	142 2	N	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905		
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39 1	569 2	N	-0-	-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-	-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552		
03	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	155 1	1392 2	N	-0-	2 1
04	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	145 1	1305 2	N	3	2 1
						3 9				
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	148 1	1389 2	N	1	2 1
						1 9				
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	163 1	1372 2	N	1	
						1 9				
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	140 1	1445 2	N	1	1 1
						1 9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774		
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	233 1	1069 2	N	-0-	
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157 2	1 9	N	1	1 1
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-	1
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-	1 1
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083 2	1 9	N	1	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704		
03	37298 X	37298	-0-	-0-	-0-	2803 1	34495 2	N	-0-	24
04	39916 X	39916	-0-	-0-	-0-	39899 2	17 9	N	15	15 1
05	43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	43820 2		N	-0-	2 1
06	39836 X	39836	-0-	-0-	-0-	39833 2	3 9	N	3	8 1
07	42693 X	42693	-0-	-0-	-0-	42686 2	7 9	N	6	23
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT	23

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200		
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	83 1	747 2	N	-0-	1 1
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	53 1	474 2	N	1	1 1
						1 9				
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	1	1 1
						1 9				
06	510 N	29	-0-	-481	-0-	3 1	26 2	N	-0-	1
07	527 N	5	-0-	-522	-0-	5 2		N	-0-	1
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	118 1	1061 2	N	-0-	2 1	1
04	1290 N	1049	-0-	-241	-0-	104 1	942 2	N	3	2 1	2
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	128 2	N	-0-	1 1	1
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	178 1	1500 2	N	1		2
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	89 1	921 2	N	1	1 1	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557			
03	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	218 1	1953 2	N	-0-	3 1	2
04	2130 N	2111	-0-	-19	-0-	210 1	1897 2	N	4	3 1	3
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	217 1	2036 2	N	1	2 1	2
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	231 1	1950 2	N	1		3
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	197 1	2035 2	N	1	1 1	3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686			
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	8 1	75 2	N	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	73 2	N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	N	-0-		-0-
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	3 1	28 2	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	7 1	70 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092			
03	4092 X	3804	-0-	-288	-0-	3804 2		N	-0-	5 1	3
04	3900 X	3775	-0-	-125	-0-	376 1	3390 2	N	8	5 1	6
05	3999 X	3961	-0-	-38	-0-	381 1	3578 2	N	2	4 1	4
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	411 1	3462 2	N	1		5
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	351 1	3633 2	N	3	2 1	6
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	3 9		N	NO RPT		6

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745		
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	18 1	83 2	Y	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854		
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 2	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 2	N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837		
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-	-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326		
03	1333 N	865	-0-	-468	-0-	54 1	811 2	Y	-0-	1
04	1290 N	1001	-0-	-289	-0-	1000 2	1 9	Y	1 1	1
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		Y	-0-	1
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y	-0-	-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1158 2	1 9	Y	1 1	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092		
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	43 1	388 2	N	-0-	1 1		-0-
04	420 N	294	-0-	-126	-0-	29 1	263 2	N	2	1 1		1
						2 9						
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36 1	339 2	N	-0-			1
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46 1	388 2	N	1	2 1		-0-
						1 9						
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	39 1	407 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962			
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	10 1	89 2	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13 1	116 2	N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13 1	122 2	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	10 1	102 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630			
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	53 1	479 2	N	-0-	1 1		-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	52 1	471 2	N	2	1 1		1
						2 9						
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	53 1	502 2	N	-0-			1
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	58 1	488 2	N	-0-			1
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	42 1	439 2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375			
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	85 1	765 2	N	-0-	1 1		1
04	810 N	293	-0-	-517	-0-	29 1	263 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	N	1	1 1		1
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			1
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			1
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742			
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	10 1	91 2	N	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	10 1	86 2	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 2	N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID ->	223915	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6246 - 6390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	27	1	241	2	N	-0-	1
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	27	1	240	2	N	-0-	1
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-	1
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-	1
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID ->	224051	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4810 - 6902	
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	19	1	95	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID ->	224084	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5649 - 9180	
03	2139 N	1545	-0-	-594	-0-	124	1	1421	2	Y	-0-	1
04	2010 N	1663	-0-	-347	-0-	1662	2	1	9	Y	1	1
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-	1
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-	1
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID ->	224107	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	5128 - 5560	
03	1550 N	1018	-0-	-532	-0-	87	1	931	2	Y	-0-	1
04	1440 N	1181	-0-	-259	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-	1
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-	1
07	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			Y	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID ->	224186	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	6600 - 6718	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	N	-0-	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-	-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID ->	224275	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4950 - 6616	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-	1	1	-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	N	-0-	1	1	1
						2	9							
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	2	N	-0-			1
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	47	1	394	2	N	-0-	2	1	-0-
						1	9							
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790					
03	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	169	1	1517	2	Y	-0-	2	1	2
04	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	162	1	1456	2	Y	-0-	2	1	3
						3	9							
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	2	Y	-0-	2	1	2
						1	9							
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	184	1	1548	2	Y	-0-			2
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	155	1	1603	2	Y	-0-	1	1	3
						2	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996					
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	29	1	264	2	N	-0-			1
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	28	1	255	2	N	-0-			1
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-			1
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	N	-0-	1	1	-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108					
03	1054 N	971	-0-	-83	-0-	97	1	874	2	N	-0-	1	1	1
04	990 N	955	-0-	-35	-0-	95	1	858	2	N	-0-	1	1	2
						2	9							
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	94	1	887	2	N	-0-	1	1	1
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-			1
07	992 N	905	-0-	-87	-0-	80	1	825	2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372					
03	2821 N	1521	-0-	-1300	-0-	183	1	1338	2	Y	-0-			1
04	2550 N	1750	-0-	-800	-0-	1749	2	1	9	Y	-0-	1	1	1
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			1
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-			1
07	1798 N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410					
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	N	-0-			21
04	120 N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	N	-0-			21
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-			21
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	2	N	-0-			21
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2728 N	2614	-0-	-114	-0-	262 1	2352 2	N	-0-	4 1	1
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	253 1	2276 2	N	165	4 1	162
						182 9					
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	251 1	2353 2	N	1	2 1	161
						1 9					
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	269 1	2265 2	N	7		168
						8 9					
07	2782 N	2580	-0-	-202	-0-	227 1	2347 2	N	5	1 1	172
						6 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		172

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245			
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	29 1	257 2	N	-0-		1
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	28 1	248 2	N	-0-		1
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29 1	273 2	N	-0-		1
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30 1	255 2	N	-0-	1 1	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25 1	260 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444			
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	72 1	645 2	N	-0-	1 1	1
04	750 N	689	-0-	-61	-0-	69 1	619 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	69 1	649 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	73 1	613 2	N	-0-		1
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	61 1	633 2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238			
03	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	97 1	1087 2	Y	-0-		1
04	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1124 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		Y	-0-		1
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114 2		Y	-0-		1
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-		1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273			
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	13 1	120 2	N	-0-		-0-
04	150 N	88	-0-	-62	-0-	9 1	79 2	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-		-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	11 1	95 2	N	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW 130		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186											
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	1 1	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220											
03	496 N	435	-0-	-61	-0-	44	1	N	-0-	1 1	23
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	N	2	1 1	24
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	2	9				
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	33	1	N	-0-		24
07	427 N	384	-0-	-43	-0-	40	1	N	-0-		24
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		24
WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672											
03	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	163	1	N	-0-	2 1	3
04	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	158	1	N	2	2 1	3
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	2	9				
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	162	1	N	1	2 1	2
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1	9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-		2
WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240											
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	30	1	N	-0-		1
04	390 N	262	-0-	-128	-0-	26	1	N	-0-		1
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		1
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	28	1	N	-0-	1 1	-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	24	1	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486											
03	1023 N	772	-0-	-251	-0-	105	1	Y	-0-		-0-
04	990 N	525	-0-	-465	-0-	523	2	Y	2	1 1	1
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-		1
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	Y	1		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120											
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	N	-0-		-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	9	1	N	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		6036		RRCID ->		226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3859 - 4070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		589 N	562	-0-	-27	-0-	56 1	506 2	N	-0-	1 1	-0-			
04		570 N	549	-0-	-21	-0-	55 1	492 2	N	2	1 1	1			
							2 9								
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	56 1	525 2	N	1	1 1	1			
							1 9								
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	60 1	509 2	N	-0-		1			
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	51 1	525 2	N	-0-		1			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1			

WEST RANCH		WELL #:		5043		RRCID ->		226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592		PERF. 4645 - 4834	
03		1953 N	1128	-0-	-825	-0-	95 1	1033 2	Y	-0-		1			
04		1710 N	1346	-0-	-364	-0-	1345 2	1 9	Y	1	1	1			
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		Y	-0-		1			
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		Y	-0-		1			
07		1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372 2		Y	-0-		1			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1			

WEST RANCH		WELL #:		6020		RRCID ->		226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 6324 - 8815	
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	92 1	648 2	N	-0-		-0-			
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-			
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-		-0-			
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-			
07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WEST RANCH		WELL #:		6037		RRCID ->		226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3690 - 4000	
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	78 1	375 2	Y	-0-		-0-			
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-		-0-			
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-		-0-			
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-		-0-			
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

WEST RANCH		WELL #:		5037		RRCID ->		227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057		PERF. 5504 - 5940	
03		1488 N	782	-0-	-706	-0-	36 1	746 2	Y	-0-		1			
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1170 2	1 9	Y	1	1	1			
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		Y	-0-		1			
06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		Y	-0-	1 1	-0-			
07		1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1172 2	1 9	Y	1		1			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1			

WEST RANCH		WELL #:		6039		RRCID ->		227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4336 - 4442	
03		248 N	229	-0-	-19	-0-	23 1	206 2	N	-0-		-0-			
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	22 1	201 2	N	-0-		-0-			
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 2	N	-0-		-0-			
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	24 1	200 2	N	-0-		-0-			
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	20 1	206 2	N	-0-		-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2573 N	1862	-0-	-711	-0-	186	1	1676	2	Y	-0-	1
04	2370 N	2005	-0-	-365	-0-	2004	2	1	9	Y	1	1
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	1
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	Y	1	1
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790				
03	2325 N	1344	-0-	-981	-0-	61	1	1283	2	Y	-0-	1
04	2070 N	1704	-0-	-366	-0-	1703	2	1	9	Y	1	1
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-	1
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-	1
07	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			Y	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366				
03	2325 N	1367	-0-	-958	-0-	93	1	1274	2	Y	-0-	1
04	2190 N	1583	-0-	-607	-0-	1582	2	1	9	Y	1	1
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-	1
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-	1
07	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160				
03	3286 X	2825	-0-	-461	-0-	283	1	2542	2	N	-0-	4
04	3180 X	2894	-0-	-286	-0-	288	1	2598	2	N	7	4
						8	9					
05	3224 X	2922	-0-	-302	-0-	281	1	2640	2	N	1	3
						1	9					
06	3180 X	2959	-0-	-221	-0-	314	1	2644	2	N	1	4
						1	9					
07	3261 X	2998	-0-	-263	-0-	264	1	2733	2	N	1	4
						1	9					
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT	4

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660				
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	2	N	-0-	1
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	31	1	278	2	N	1	1
						1	9					
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-	-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	N	-0-	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5143 - 5264					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	118	1	1063	2	N	-0-	2	1		1
04	1320 N	915	-0-	-405	-0-	91	1	821	2	N	3	2	1		2
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	79	1	738	2	N	-0-	1	1		1
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	1198	2	N	1				2
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	128	1	1324	2	N	1	1	1		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				2

WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 6638 - 7172					
03	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	131	1	1179	2	N	-0-	2	1		1
04	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	127	1	1149	2	N	3	2	1		2
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	129	1	1209	2	N	-0-	1	1		1
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	2	N	1				2
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	118	1	1226	2	N	1	1	1		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				2

WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 6988 - 7150					
03	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	200	1	1797	2	N	-0-	3	1		2
04	2130 N	1948	-0-	-182	-0-	194	1	1748	2	N	5	3	1		4
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	200	1	1876	2	N	-0-	2	1		2
06	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	195	1	1640	2	N	1				3
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	191	1	1977	2	N	1	1	1		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				3

WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6112 - 6252					
03	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-				1
04	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1131	2	1	9	Y	1	1	1		1
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-				1
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-				1
07	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			Y	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 5375 - 5916					
03	1364 N	793	-0-	-571	-0-	32	1	761	2	Y	-0-				1
04	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1166	2	1	9	Y	1	1	1		1
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-				1
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-	1	1		-0-
07	1209 N	932	-0-	-277	-0-	931	2	1	9	Y	1				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3541 - 4568					
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-				-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	991	-0-	-94	-0-	99 1	892 2	N	-0-	1 1		108
04	1080 N	922	-0-	-158	-0-	92 1	829 2	N	1	1 1		108
						1 9						
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	94 1	881 2	N	1	1 1		108
						1 9						
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	109 1	919 2	N	-0-			108
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	93 1	959 2	N	-0-			108
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050			
03	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	181 1	1622 2	N	-0-	2 1		2
04	1890 N	1621	-0-	-269	-0-	162 1	1456 2	N	3	2 1		3
						3 9						
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	174 1	1639 2	N	1	2 1		2
						1 9						
06	1740 N	1591	-0-	-149	-0-	169 1	1421 2	N	1			3
						1 9						
07	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	134 1	1391 2	N	1	1 1		3
						1 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150			
03	899 N	775	-0-	-124	-0-	78 1	697 2	N	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	75 1	679 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	81 1	760 2	N	-0-			-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	83 1	703 2	N	-0-			-0-
*07	775 N	734	-0-	-41	-0-	65 1	669 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650			
03	899 N	871	-0-	-28	-0-	87 1	784 2	N	-0-	4 1		-0-
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	83 1	745 2	N	5	3 1		2
						6 9						
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	82 1	772 2	N	-0-	1 1		1
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	91 1	766 2	N	-0-			1
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	80 1	825 2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525			
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	12 1	103 2	N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	11 1	100 2	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	12 1	98 2	N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	10 1	102 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
WEST RANCH		WELL #:		3322		RRCID ->		229129		COMPL. DATE 09/16/2008							
		TOTAL DEPTH		7741		PERF.		5145 -		6818							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	806 N	582	-0-	-224	-0-	58	1	524	2	N	-0-	1	1			-0-	
04	660 N	560	-0-	-100	-0-	56	1	502	2	N	2	1	1			1	
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	1	1	1			1	
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	570	2	N	-0-					1	
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	2	N	-0-					1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	

WEST RANCH		WELL #:		2705N		RRCID ->		229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH		7347		PERF. 6236 - 6290	
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-	
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-	
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ALLISON		WELL #:		2125		RRCID ->		229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH		5099		PERF. 4500 - 4618	
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	26	1	230	2	N	-0-					1	
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	25	1	227	2	N	-0-					1	
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					1	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	-0-	1	1			-0-	
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	22	1	223	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		4303		RRCID ->		229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH		9066		PERF. 7490 - 7875	
03	1767 N	1321	-0-	-446	-0-	86	1	1235	2	Y	-0-					1	
04	1650 N	1431	-0-	-219	-0-	1430	2	1	9	Y	1	1				1	
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					1	
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					1	
07	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			Y	-0-					1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		501		RRCID ->		229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH		7502		PERF. 6232 - 7272	
03	930 N	746	-0-	-184	-0-	44	1	702	2	Y	-0-					-0-	
04	780 N	402	-0-	-378	-0-	402	2			Y	-0-					-0-	
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-	
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5095		RRCID ->		229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH		4400		PERF. 3380 - 4216	
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	35	1	312	2	N	1	1	1			1	
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	34	1	306	2	N	1	1	1			1	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325	2	N	-0-					1	
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	N	-0-	1	1			-0-	
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	1					1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	N	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	N	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	N	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	N	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162	
03	1457 N	1119	-0-	-338	-0-	190 1	929 2	Y	-0-
04	1410 N	1013	-0-	-397	-0-	1013 2		Y	-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		Y	-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050	
03	2790 N	2642	-0-	-148	-0-	265 1	2377 2	N	-0-
04	2790 N	2585	-0-	-205	-0-	257 1	2321 2	N	6
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	252 1	2365 2	N	3
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	274 1	2307 2	N	1
07	2666 N	2554	-0-	-112	-0-	225 1	2328 2	N	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628	
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	98 1	1014 2	Y	-0-
04	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	12 1	1022 2	Y	-0-
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	12 1	1103 2	Y	-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	12 1	1069 2	Y	-0-
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	9 1	1015 2	Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	50 1	431 2	Y	-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	40 1	559 2	Y	1
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	48 1	681 2	Y	-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52 1	636 2	Y	1
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43 1	653 2	Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	N	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 2	N	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16 1	154 2	N	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17 1	139 2	N	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	2	Y	-0-	2	1	1
04	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	143	1	1291	2	Y	3	2	1	2
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	146	1	1371	2	Y	-0-	1	1	1
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	157	1	1326	2	Y	1			2
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	131	1	1361	2	Y	1	1	1	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515						
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	166	1	1785	2	Y	-0-	1	1	1
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	92	1	1852	2	Y	2	1	1	2
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	97	1	1828	2	Y	1	1	1	2
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	102	1	1539	2	Y	-0-			2
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	66	1	1555	2	Y	-0-			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020						
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	68	1	610	2	N	-0-	1	1	-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	604	2	N	2	1	1	1
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	68	1	636	2	N	1	1	1	1
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	621	2	N	-0-			1
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596						
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	N	-0-			1
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-			1
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	-0-			1
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	2	N	-0-	1	1	-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	32	1	334	2	N	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425						
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	249	1	2584	2	N	-0-			2
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1	1	1	2
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-			2
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-	1	1	1
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3086	2	1	9	N	1			2
08	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366						
03	2883 N	1877	-0-	-1006	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-			1
04	2700 N	2183	-0-	-517	-0-	2182	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-			1
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-			1
07	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2			Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 3988 - 4828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	110 1	987 2	N	-0-	2 1		-0-
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	106 1	953 2	N	54	2 1		52
							59 9						
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	108 1	1018 2	N	-0-	1 1		51
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	116 1	976 2	N	1			52
							1 9						
07		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	99 1	1021 2	N	1	1 1		52
							1 9						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 3310 - 8516			
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	149 1	1285 2	Y	-0-			1
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	20 1	1251 2	Y	19	1 1		19
							21 9						
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	21 1	1310 2	Y	-0-			19
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	32 1	1278 2	Y	-0-			19
07		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	25 1	1338 2	Y	-0-			19
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3942 - 4300			
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	26 1	123 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117		PERF. 4657 - 4942			
03		1023 N	696	-0-	-327	-0-	102 1	594 2	Y	-0-			-0-
04		900 N	823	-0-	-77	-0-	823 2		Y	-0-			-0-
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-			-0-
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-			-0-
07		837 N	671	-0-	-166	-0-	670 2	1 9	Y	1			1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5790 - 6210			
03		2325 N	1770	-0-	-555	-0-	93 1	1677 2	Y	-0-			1
04		2250 N	1907	-0-	-343	-0-	1906 2	1 9	Y	1	1 1		1
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		Y	-0-			1
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		Y	-0-			1
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		Y	-0-			1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 4914 - 6010			
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-			-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	806 N	776	-0-	-30	-0-	78	1	698	2	N	-0-	1	1			1	
04	780 N	762	-0-	-18	-0-	76	1	685	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	711	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
06	750 N	735	-0-	-15	-0-	78	1	657	2	N	-0-					1	
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	71	1	738	2	N	-0-					1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	
WEST RANCH										WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802	
03	3317 X	3185	-0-	-132	-0-	317	1	2868	2	Y	-0-	1	1			3	
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	97	1	3317	2	Y	-0-	1	1			2	
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	98	1	3743	2	Y	-0-	1	1			1	
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	104	1	3793	2	Y	-0-					1	
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	94	1	3525	2	Y	-0-					1	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
LONGFELLOW FW										WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALLISON										WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600	
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-	
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-					-0-	
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-	
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST STATE										WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312	
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-	
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-					-0-	
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	17	1	174	2	N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222	
03	1488 N	827	-0-	-661	-0-	83	1	744	2	N	-0-	1	1			-0-	
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	716	2	N	2	1	1			1	
						2	9										
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
06	810 N	784	-0-	-26	-0-	83	1	701	2	N	-0-					1	
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	169	1	1747	2	N	-0-					1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1349 N	1349	-0-	-0-	135 1	1214 2	Y	-0-	77
04		1320 N	1232	-0-	-88	119 1	1077 2	Y	33	110
05		1599 N	1599	-0-	-0-	36 9 154 1	1443 2	Y	2	111
06		1442 N	1442	-0-	-0-	2 9 152 1	1278 2	Y	11	122
07		1307 N	1307	-0-	-0-	12 9 115 1	1191 2	Y	1	122
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	122

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814		
03		2511 N	2485	-0-	-26	249 1	2236 2	N	-0-	2
04		2400 N	2087	-0-	-313	208 1	1873 2	N	5	4
05		2205 N	2205	-0-	-0-	6 9 212 1	1992 2	N	1	3
06		2400 N	2179	-0-	-221	1 9 231 1	1947 2	N	1	4
07		3042 N	3042	-0-	-0-	1 9 268 1	2773 2	N	1	4
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	4

WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004		
03		1240 N	1159	-0-	-81	116 1	1043 2	N	-0-	177
04		1200 N	1171	-0-	-29	115 1	1039 2	N	15	190
05		1209 N	1209	-0-	-0-	17 9 116 1	1089 2	N	4	38
06		1203 N	1203	-0-	-0-	4 9 127 1	1070 2	N	5	43
07		1232 N	1232	-0-	-0-	6 9 108 1	1123 2	N	1	43
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	43

WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628		
03		558 N	507	-0-	-51	51 1	456 2	N	-0-	-0-
04		560 N	560	-0-	-0-	51 1	461 2	N	44	43
05		520 N	520	-0-	-0-	48 9 50 1	470 2	N	-0-	42
06		480 N	477	-0-	-3	51 1	426 2	N	-0-	42
07		558 N	269	-0-	-289	24 1	244 2	N	1	43
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT	43

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	22 1	194 2	N	-0-		14
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	26 1	239 2	N	-0-		14
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21 1	195 2	N	-0-		14
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 2	N	-0-		14
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	21 1	217 2	N	-0-		14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474			
03	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	234 1	2100 2	N	-0-	3 1	2
04	2430 N	2310	-0-	-120	-0-	230 1	2069 2	N	10	3 1	9
						11 9					
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	231 1	2166 2	N	-0-	2 1	7
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	244 1	2059 2	N	1		8
						1 9					
07	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	207 1	2147 2	N	1	1 1	8
						1 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939			
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	16 1	145 2	N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18 1	164 2	N	27		27
						30 9					
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18 1	173 2	N	-0-		27
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1	152 2	N	-0-		27
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	17 1	177 2	N	-0-		27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243			
03	1054 N	501	-0-	-553	-0-	50 1	451 2	N	-0-	1 1	49
04	960 N	937	-0-	-23	-0-	93 1	842 2	N	2	1 1	50
						2 9					
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18 1	173 2	N	7	1 1	56
						8 9					
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	62 1	525 2	N	14		70
						15 9					
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	101 1	1045 2	N	8	1 1	77
						9 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292			
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	45 1	401 2	N	-0-	1 1	-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	44 1	392 2	N	2	1 1	1
						2 9					
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43 1	406 2	N	-0-		1
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	46 1	385 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
*07	465 N	433	-0-	-32	-0-	38 1	395 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #:		5081	RRCID ->		234811	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4220			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		775 N	713	-0-	-62	-0-		71	1	642	2	N	-0-	1	1	1
04		720 N	673	-0-	-47	-0-		67	1	605	2	N	1	1	1	1
								1	9							
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-		67	1	625	2	N	1	1	1	1
								1	9							
06		690 N	687	-0-	-3	-0-		73	1	614	2	N	-0-			1
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-		64	1	662	2	N	-0-			1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		5087	RRCID ->		234812	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3124 - 4240			
03		124 N	113	-0-	-11	-0-		11	1	102	2	N	-0-			-0-
04		150 N	130	-0-	-20	-0-		13	1	117	2	N	-0-			-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-		14	1	132	2	N	-0-			-0-
06		120 N	106	-0-	-14	-0-		11	1	95	2	N	-0-			-0-
07		124 N	83	-0-	-41	-0-		7	1	76	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		705R	RRCID ->		234813	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	6966 - 7860			
03		4216 X	3780	-0-	-436	-0-		379	1	3401	2	N	-0-	6	1	5
04		4050 X	3679	-0-	-371	-0-		366	1	3295	2	N	16	6	1	15
								18	9							
05		4185 X	3854	-0-	-331	-0-		371	1	3482	2	N	1	8	1	8
								1	9							
06		3780 X	3707	-0-	-73	-0-		393	1	3312	2	N	2			10
								2	9							
07		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-		342	1	3541	2	N	2	2	1	10
								2	9							
08		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-						N	NO RPT			10

WEST RANCH		WELL #:		3107	RRCID ->		234903	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	4510 - 6992			
03		5115 X	3469	-0-	-1646	-0-		330	1	3139	2	Y	-0-			2
04		4950 X	3592	-0-	-1358	-0-		3590	2	2	9	Y	2	2	1	2
05		5115 X	4023	-0-	-1092	-0-		4023	2			Y	-0-			2
06		4950 X	4296	-0-	-654	-0-		4295	2	1	9	Y	1	1	1	2
07		4712 X	3918	-0-	-794	-0-		3918	2			Y	-0-			2
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #:		2612	RRCID ->		235272	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3718 - 5345			
03		1209 N	922	-0-	-287	-0-		92	1	830	2	N	-0-	2	1	45
04		1170 N	896	-0-	-274	-0-		89	1	804	2	N	3	2	1	46
								3	9							
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-		91	1	852	2	N	1	1	1	46
								1	9							
06		900 N	883	-0-	-17	-0-		94	1	789	2	N	-0-			46
07		930 N	883	-0-	-47	-0-		78	1	805	2	N	-0-			46
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			46

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	131	1	1179	2	N	-0-	2	1		1
04	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	128	1	1153	2	N	3	2	1		2
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	128	1	1207	2	N	-0-	1	1		1
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1155	2	N	1				2
07	1333 N	944	-0-	-389	-0-	83	1	860	2	N	1	1	1		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				2

 WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

03	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	1574	1	25893	2	Y	-0-				14
04	9150 X	8527	-0-	-623	-0-	8514	2	13	9	Y	12	11	1		15
05	29356 X	29356	-0-	-0-	-0-	29356	2			Y	-0-				15
06	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	26759	2	2	9	Y	2	6	1		11
07	29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	29287	2	4	9	Y	4				15
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

 WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

03	4371 X	4199	-0-	-172	-0-	421	1	3778	2	N	-0-	6	1		3
04	4260 X	3966	-0-	-294	-0-	395	1	3561	2	N	9	6	1		6
05	4402 X	4147	-0-	-255	-0-	399	1	3746	2	N	2	4	1		4
06	4980 X	4147	-0-	-833	-0-	440	1	3705	2	N	2				6
07	4627 X	4198	-0-	-429	-0-	370	1	3826	2	N	2	2	1		6
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-	2	9			N	NO RPT				6

 WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

03	2883 X	2546	-0-	-337	-0-	255	1	2291	2	N	-0-	4	1		2
04	2640 X	2508	-0-	-132	-0-	250	1	2251	2	N	6	4	1		4
05	2728 X	2637	-0-	-91	-0-	254	1	2382	2	N	1	2	1		3
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	270	1	2274	2	N	1				4
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	230	1	2377	2	N	1	1	1		4
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	1	9			N	NO RPT				4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	110 1	991 2	N	-0-	1 1		1
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	106 1	957 2	N	3	2 1		2
						3 9						
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	110 1	1031 2	N	-0-	1 1		1
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	120 1	1008 2	N	-0-			1
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	100 1	1031 2	N	2	1 1		2
						2 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352			
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	229 1	2052 2	N	-0-	3 1		2
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	212 1	1913 2	N	5	3 1		4
						6 9						
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	217 1	2041 2	N	-0-	2 1		2
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	242 1	2038 2	N	1			3
						1 9						
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	200 1	2067 2	N	1	1 1		3
						1 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946			
03	2635 N	1283	-0-	-1352	-0-	89 1	1194 2	Y	-0-			-0-
04	2520 N	7	-0-	-2513	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	4	-0-	-1226	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920			
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	72 1	648 2	N	-0-	1 1		1
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	67 1	602 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	68 1	637 2	N	1	1 1		1
						1 9						
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	75 1	628 2	N	-0-			1
07	682 N	677	-0-	-5	-0-	60 1	617 2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178			
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	N	-0-			1
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	25 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	1	1 1		1
						1 9						
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-			1
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860			
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	55 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	180	1	1620	2	N	-0-	3 1	1
04	1830 N	1155	-0-	-675	-0-	115	1	1034	2	N	5	3 1	3
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	172	1	1613	2	N	1	2 1	2
06	1740 N	1568	-0-	-172	-0-	166	1	1401	2	N	1		3
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	163	1	1687	2	N	1	1 1	3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830					
03	992 N	898	-0-	-94	-0-	90	1	808	2	N	-0-	1 1	1
04	930 N	872	-0-	-58	-0-	87	1	784	2	N	1	1 1	1
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	86	1	811	2	N	1	1 1	1
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	93	1	786	2	N	-0-		1
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	78	1	805	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282					
03	2232 N	2117	-0-	-115	-0-	212	1	1905	2	N	-0-	3 1	1
04	2160 N	2092	-0-	-68	-0-	208	1	1878	2	N	5	3 1	3
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	207	1	1944	2	N	1	2 1	2
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	223	1	1879	2	N	1		3
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	192	1	1990	2	N	1	1 1	3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3

ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684					
03	20600 X	20600	-0-	-0-	-0-	1410	1	19190	2	Y	-0-		2
04	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6556	2	3	9	Y	3	2 1	3
05	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-		3
06	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			Y	-0-	1 1	2
07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-		2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

LONGFELLOW STATE "B"		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834					
03	868 N	826	-0-	-42	-0-	83	1	743	2	N	-0-	1 1	1
04	810 N	635	-0-	-175	-0-	63	1	571	2	N	1	1 1	1
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	812	2	N	1	1 1	1
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	2	N	-0-		1
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	75	1	774	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-	-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296			
03	899 N	866	-0-	-33	-0-	87	1	779	2	N	-0-	1
04	840 N	804	-0-	-36	-0-	80	1	723	2	N	1	1
						1	9					1
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	81	1	759	2	N	1	1
						1	9					1
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	85	1	720	2	N	-0-	1
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	826	2	N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388			
03	5146 X	3158	-0-	-1988	-0-	188	1	2970	2	Y	-0-	2
04	4980 X	3489	-0-	-1491	-0-	3487	2	2	9	Y	2	2
05	5146 X	3514	-0-	-1632	-0-	3514	2			Y	-0-	2
06	4980 X	4184	-0-	-796	-0-	4183	2	1	9	Y	1	2
07	3996 X	3446	-0-	-550	-0-	3446	2			Y	-0-	2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710			
03	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	304	1	2733	2	N	-0-	4
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	316	1	2850	2	N	6	4
						7	9					4
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	328	1	3078	2	N	2	3
						2	9					3
06	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	347	1	2921	2	N	1	4
						1	9					4
07	3472 X	3274	-0-	-198	-0-	288	1	2985	2	N	1	4
						1	9					4
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT	4

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860			
03	527 N	230	-0-	-297	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	-0-
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-	-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-	-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064			
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	2	N	-0-	-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	15	1	139	2	N	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-	2	1	1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	2	1	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	2
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			2
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	1	1	1	2
						1	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454					
03	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	113	1	1014	2	N	-0-	2	1	140
04	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	112	1	1006	2	N	10	2	1	148
						11	9							
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	111	1	1038	2	N	21	1	1	168
						23	9							
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	116	1	974	2	N	22	158	1	32
						24	9							
07	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	95	1	981	2	N	6	1	1	37
						7	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360					
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	45	1	401	2	N	-0-	1	1	-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	44	1	398	2	N	2	1	1	1
						2	9							
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	2	N	-0-			1
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190					
03	1674 N	1187	-0-	-487	-0-	61	1	1126	2	Y	-0-			1
04	1620 N	1344	-0-	-276	-0-	1343	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-			1
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-			1
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834					
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1	1
04	870 N	831	-0-	-39	-0-	83	1	747	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	84	1	794	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	89	1	750	2	N	-0-			1
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416					
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	2	N	-0-			12
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	28	1	255	2	N	-0-			12
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	-0-			12
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-			12
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	N	-0-			12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	63 1	566 2	N	-0-	1 1	-0-
04	690 N	599	-0-	-91	-0-	60 1	537 2	N	2	1 1	1
						2 9					
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66 1	624 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	71 1	601 2	N	-0-		1
07	620 N	316	-0-	-304	-0-	28 1	288 2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685			
03	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	117 1	1050 2	N	-0-	2 1	1
04	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	112 1	1006 2	N	3	2 1	2
						3 9					
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	112 1	1053 2	N	-0-	1 1	1
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	130 1	1099 2	N	1		2
						1 9					
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	110 1	1137 2	N	1	1 1	2
						1 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560			
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	11 1	96 2	N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	11 1	99 2	N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 2	N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12 1	102 2	N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	10 1	103 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336			
03	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	185 1	1663 2	N	-0-	3 1	1
04	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	180 1	1624 2	N	5	3 1	3
						6 9					
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	181 1	1704 2	N	1	2 1	2
						1 9					
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	194 1	1630 2	N	1		3
						1 9					
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	165 1	1708 2	N	1	1 1	3
						1 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042			
03	1209 N	761	-0-	-448	-0-	76 1	685 2	N	-0-	2 1	1
04	1140 N	706	-0-	-434	-0-	70 1	633 2	N	3	2 1	2
						3 9					
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	70 1	656 2	N	-0-	1 1	1
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	74 1	627 2	N	-0-		1
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	63 1	649 2	N	1		2
						1 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	88	1	789	2	N	-0-	1	1	45
04	930 N	863	-0-	-67	-0-	86	1	775	2	N	2	2	1	45
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	99	1	927	2	N	1	1	1	45
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	109	1	921	2	N	-0-			45
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	89	1	917	2	N	-0-			45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168					
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986					
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	64	1	571	2	N	-0-	1	1	-0-
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	64	1	574	2	N	2	1	1	1
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	601	2	N	1	1	1	1
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	2	N	-0-			1
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170					
03	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	192	1	1725	2	N	-0-	3	1	1
04	1920 N	1825	-0-	-95	-0-	181	1	1630	2	N	13	3	1	11
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	184	1	1725	2	N	1	2	1	10
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	198	1	1666	2	N	1			11
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	168	1	1743	2	N	1	1	1	11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT			11

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520					
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	36	1	326	2	N	1	1	1	1
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	4	1	1	4
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	2	N	-0-			4
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	36	1	300	2	N	-0-			4
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	-0-			4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	713 N	677	-0-	-36	-0-	68 1	609 2	N	-0-	1 1	-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	63 1	568 2	N	2	1 1	1
						2 9					
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	65 1	612 2	N	-0-		1
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	71 1	595 2	N	-0-		1
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	54 1	564 2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318			
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	19 1	167 2	N	-0-		130
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18 1	164 2	N	39		169
						43 9					
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19 1	174 2	N	40		209
						44 9					
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1	172 2	N	23	173 1	59
						25 9					
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	17 1	181 2	N	23		82
						25 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172			
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	23 1	211 2	N	-0-		1
04	270 N	69	-0-	-201	-0-	7 1	62 2	N	-0-		1
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 2	N	-0-		1
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	25 1	209 2	N	-0-	1 1	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16 1	166 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872			
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	39 1	354 2	N	-0-	1 1	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44 1	394 2	N	2	1 1	1
						2 9					
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	44 1	412 2	N	-0-		1
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	46 1	386 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39 1	400 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166			
03	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	122 1	1091 2	N	-0-	2 1	-0-
04	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	117 1	1053 2	N	4	2 1	2
						4 9					
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	121 1	1139 2	N	-0-	1 1	1
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	131 1	1102 2	N	1		2
						1 9					
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	110 1	1137 2	N	1	1 1	2
						1 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090			
03	5084 X	3465	-0-	-1619	-0-	262 1	3203 2	Y	-0-		2
04	4920 X	3834	-0-	-1086	-0-	3832 2	2 9	Y	2	2 1	2
05	5084 X	4368	-0-	-716	-0-	4368 2		Y	-0-		2
06	4860 X	4348	-0-	-512	-0-	4347 2	1 9	Y	1	1 1	2
07	4759 X	4036	-0-	-723	-0-	4036 2		Y	-0-		2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2325 N	2164	-0-	-161	-0-	217 1	1947 2	N	-0-		3 1				2
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	225 1	2025 2	N	19		3 1				18
							21 9									
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	220 1	2069 2	N	1		2 1				17
							1 9									
06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	233 1	1967 2	N	1						18
							1 9									
07		2331 N	2261	-0-	-70	-0-	199 1	2061 2	N	1		1 1				18
							1 9									
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					18

LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102								
03		6045 X	5586	-0-	-459	-0-	560 1	5026 2	N	-0-		8 1				4
04		5760 X	5462	-0-	-298	-0-	544 1	4904 2	N	13		8 1				9
							14 9									
05		5921 X	5687	-0-	-234	-0-	547 1	5138 2	N	2		5 1				6
							2 9									
06		5610 X	5534	-0-	-76	-0-	587 1	4945 2	N	2						8
							2 9									
07		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	497 1	5143 2	N	3		3 1				8
							3 9									
08		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N		NO RPT					8

WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500								
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	158 1	858 2	Y	-0-						52
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		Y	-0-						52
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-						52
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-						52
07		930 N	917	-0-	-13	-0-	917 2		Y	-0-						52
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					52

WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280								
03		961 N	700	-0-	-261	-0-	48 1	652 2	N	-0-		1 1				1
04		930 N	780	-0-	-150	-0-	777 2	3 9	N	3		2 1				2
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		1 1				1
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	875 2	1 9	N	1						2
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-						2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					2

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347								
03		465 N	421	-0-	-44	-0-	42 1	379 2	N	-0-		1 1				2
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	41 1	369 2	N	-0-		1 1				1
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	44 1	414 2	N	1		1 1				1
							1 9									
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	50 1	421 2	N	-0-						1
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	49 1	503 2	N	-0-						1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1085 N	985	-0-	-100	-0-	99	1	886	2	N	-0-	2 1	-0-
04	1020 N	942	-0-	-78	-0-	94	1	844	2	N	4	2 1	2
						4	9						
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	95	1	895	2	N	-0-	1 1	1
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	114	1	961	2	N	-0-		1
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	85	1	883	2	N	2	1 1	2
						2	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590					
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	33	1	416	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-		-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-		-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-		-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170					
03	5394 X	3283	-0-	-2111	-0-	217	1	3066	2	Y	-0-		2
04	5040 X	3758	-0-	-1282	-0-	3756	2	2	9	Y	2	2 1	2
05	5208 X	4313	-0-	-895	-0-	4313	2			Y	-0-		2
06	4680 X	4426	-0-	-254	-0-	4425	2	1	9	Y	1	1 1	2
07	4495 X	4057	-0-	-438	-0-	4057	2			Y	-0-		2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860					
03	2976 X	2006	-0-	-970	-0-	105	1	1901	2	Y	-0-		1
04	2880 X	2299	-0-	-581	-0-	2298	2	1	9	Y	1	1 1	1
05	2976 X	2649	-0-	-327	-0-	2649	2			Y	-0-		1
06	2850 X	2595	-0-	-255	-0-	2594	2	1	9	Y	1	1 1	1
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210					
03	4588 X	4197	-0-	-391	-0-	421	1	3776	2	N	-0-	6 1	3
04	4380 X	4124	-0-	-256	-0-	411	1	3702	2	N	10	6 1	7
						11	9						
05	4495 X	3989	-0-	-506	-0-	384	1	3604	2	N	1	4 1	4
						1	9						
06	4620 X	4178	-0-	-442	-0-	443	1	3733	2	N	2		6
						2	9						
07	4623 X	4402	-0-	-221	-0-	388	1	4012	2	N	2	2 1	6
						2	9						
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT		6

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093												
03	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	139 1	1248 2	N	-0-	2 1		1
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	169 1	1520 2	N	3	2 1		2
						3 9						
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	175 1	1640 2	N	-0-	1 1		1
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	180 1	1518 2	N	1			2
						1 9						
07	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	142 1	1474 2	N	1	1 1		2
						1 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704												
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-	1 1		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	21 2	N	2	1 1		1
						2 9						
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			1
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	N	-0-			1
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-			1
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290												
03	2325 N	1327	-0-	-998	-0-	65 1	1262 2	Y	-0-			1
04	2160 N	1586	-0-	-574	-0-	1585 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		Y	-0-			1
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		Y	-0-			1
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950												
03	1178 N	934	-0-	-244	-0-	65 1	869 2	Y	-0-			1
04	1140 N	958	-0-	-182	-0-	957 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-			1
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	992 N	934	-0-	-58	-0-	933 2	1 9	Y	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070												
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	30 1	267 2	N	-0-			1
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	29 1	260 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28 1	264 2	N	-0-			1
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	38 1	317 2	N	-0-	1 1		-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36 1	375 2	N	1			1
						1 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010												
03	4650 X	4177	-0-	-473	-0-	159 1	4018 2	Y	-0-			3
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4920 2	1 9	Y	1	2 1		2
05	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709 2		Y	-0-			2
06	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5946 2	1 9	Y	1	1 1		2
07	4525 X	3708	-0-	-817	-0-	3708 2		Y	-0-			2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	86 1	768 2	N	-0-	1 1	-0-
04	660 N	543	-0-	-117	-0-	54 1	483 2	N	5	1 1	4
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	6 9	42 1	N	1	1 1	4
06	750 N	420	-0-	-330	-0-	1 9	45 1	N	-0-		4
07	558 N	420	-0-	-138	-0-	37 1	383 2	N	-0-		4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378			
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	20 1	178 2	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19 1	172 2	N	45		45
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	50 9	20 1	N	-0-		45
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22 1	189 2	N	-0-		45
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18 1	184 2	N	-0-		45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		190 2	N	NO RPT		45

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700			
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 2	N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	95 2	N	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	N	-0-		-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	8 1	64 2	N	-0-		-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	8 1	87 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868			
03	2325 N	2070	-0-	-255	-0-	232 1	1838 2	Y	-0-		1
04	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2068 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		Y	-0-		1
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		Y	-0-		1
07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		Y	-0-		1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522			
03	2263 N	1328	-0-	-935	-0-	99 1	1229 2	Y	-0-		1
04	2160 N	1786	-0-	-374	-0-	1785 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		Y	-0-		1
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		Y	-0-		1
07	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	1530 2		Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350			
03	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	58 1	1233 2	Y	-0-		1
04	1650 N	1396	-0-	-254	-0-	1395 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-		1
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		Y	-0-		1
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414			
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	8 1	71 2	N	-0-	-0-	
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	8 1	69 2	N	-0-	-0-	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8 1	74 2	N	-0-	-0-	
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	8 1	70 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714			
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 2	N	-0-	-0-	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 2	N	-0-	-0-	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	81 2	N	-0-	-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	8 1	80 2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058			
03	837 N	787	-0-	-50	-0-	79 1	708 2	N	-0-	1 1 39	
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	77 1	692 2	N	1	1 1 39	
						1 9					
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	77 1	727 2	N	1	1 1 39	
						1 9					
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	84 1	706 2	N	-0-	39	
07	806 N	711	-0-	-95	-0-	63 1	648 2	N	-0-	39	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000			
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	N	-0-	-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	N	-0-	-0-	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	50 2	N	-0-	-0-	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 2	N	-0-	-0-	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916			
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 2	N	-0-	-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	5 1	43 2	N	-0-	-0-	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	5 1	42 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	583	-0-	-37	-0-	58 1	525 2	N	-0-	1 1		-0-
04	600 N	527	-0-	-73	-0-	52 1	473 2	N	2	1 1		1
						2 9						
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	40 1	377 2	N	-0-			1
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	57 1	477 2	N	1	2 1		-0-
						1 9						
*07	558 N	493	-0-	-65	-0-	43 1	450 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698				
03	1891 N	1035	-0-	-856	-0-	82 1	953 2	Y	-0-			1
04	1710 N	1232	-0-	-478	-0-	1231 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			1
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		Y	-0-			1
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954				
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	56 1	506 2	N	-0-	1 1		-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	54 1	486 2	N	12	1 1		11
						13 9						
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	56 1	523 2	N	1	1 1		11
						1 9						
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60 1	503 2	N	-0-			11
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	50 1	515 2	N	-0-			11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590				
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	154 1	913 2	Y	-0-			1
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			1
06	990 N	948	-0-	-42	-0-	948 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	998 N	979	-0-	-19	-0-	978 2	1 9	Y	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190				
03	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	109 1	979 2	N	-0-	2 1		1
04	1230 N	1078	-0-	-152	-0-	107 1	968 2	N	3	2 1		2
						3 9						
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	110 1	1032 2	N	-0-	1 1		1
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	128 1	1080 2	N	1			2
						1 9						
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	112 1	1159 2	N	1	1 1		2
						1 9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03	620 N	572	-0-	-48	-0-	57	1	515	2	N	-0-	1 1	-0-
04	600 N	547	-0-	-53	-0-	54	1	491	2	N	2	1 1	1
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	N	1	1 1	1
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	N	-0-		1
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	52	1	542	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002				
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	157	1	1288	2	Y	-0-	1 1	88
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	Y	1	1 1	88
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	64	1	1176	2	Y	15	1 1	102
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	79	1	1213	2	Y	1		103
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-		103
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		103

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586				
03	4030 X	2524	-0-	-1506	-0-	178	1	2346	2	Y	-0-		2
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5181	2	2	9	Y	2	2 1	2
05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-		2
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-	1 1	1
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5154	2	1	9	Y	1		2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541				
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	N	-0-		97
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	18	1	158	2	N	-0-		97
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-		97
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-		97
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-		97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726				
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	311	1	1869	2	Y	-0-		66
04	2100 N	2063	-0-	-37	-0-	2062	2	1	9	Y	1	1 1	66
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	2	33	9	Y	30		96
06	2100 N	2059	-0-	-41	-0-	2048	2	11	9	Y	10		106
07	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	2123	2	8	9	Y	7		113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		113

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	60	1	535	2	N	-0-	1 1	-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	81	1 1	80
						89	9						
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	534	2	N	1	1 1	80
						1	9						
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	61	1	516	2	N	-0-		80
07	651 N	579	-0-	-72	-0-	51	1	528	2	N	-0-		80
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204					
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	N	-0-		1
04	540 N	402	-0-	-138	-0-	40	1	362	2	N	-0-	1 1	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-		-0-
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	31	1	262	2	N	-0-		-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946					
03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	108	1	973	2	Y	-0-	2 1	147
04	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	105	1	945	2	Y	3	2 1	148
						3	9						
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	106	1	996	2	Y	4	1 1	151
						4	9						
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	114	1	959	2	Y	1		152
						1	9						
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	1	1 1	152
						1	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		152

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194					
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	101	1	467	2	N	-0-		-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-		-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-		-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4110 - 4992		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	211	1	1896	2	N	-0-	3 1
04	2130 N	2041	-0-	-89	-0-	203	1	1832	2	N	5	3 1
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	204	1	1919	2	N	1	2 1
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	222	1	1872	2	N	1	3
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	187	1	1938	2	N	1	1 1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3488 - 4170		
03	744 N	532	-0-	-212	-0-	53	1	479	2	N	-0-	1 1
04	690 N	562	-0-	-128	-0-	56	1	505	2	N	1	1 1
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	76	1	714	2	N	1	1 1
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	69	1	582	2	N	-0-	1
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	2	N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3898 - 4106		
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-	-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 7424 - 8130		
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	1 1
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	2	1 1
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	1
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	1	2
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3438 - 4064		
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-	-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	16	1	137	2	N	-0-	-0-
07	161 N	154	-0-	-7	-0-	14	1	140	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4173 - 4578		
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-	-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-	-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	54	1	485	2	N	-0-
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	51	1	461	2	N	-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	2	N	-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	483	2	N	-0-
*07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	49	1	503	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764			
03	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	147	1	1323	2	N	-0-
04	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	145	1	1306	2	N	-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	152	1	1428	2	N	-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	171	1	1443	2	N	-0-
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	143	1	1475	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293			
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	2	N	-0-
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	2	N	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	2	N	-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760			
03	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	143	1	1281	2	N	-0-
04	1380 N	1138	-0-	-242	-0-	113	1	1022	2	N	-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	119	1	1116	2	N	-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	149	1	1254	2	N	-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	125	1	1292	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720			
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	152	1	1366	2	N	-0-
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	150	1	1351	2	N	-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	N	-0-
06	1470 N	1215	-0-	-255	-0-	129	1	1086	2	N	-0-
07	1550 N	1059	-0-	-491	-0-	93	1	965	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1023 N	963	-0-	-60	-0-	97	1	866	2	N	-0-	1 1	56
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	881	2	N	1	1 1	56
						1	9						
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	98	1	922	2	N	1	1 1	56
						1	9						
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	N	-0-		56
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	90	1	928	2	N	-0-		56
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56

WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236					
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	2	N	-0-		1
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	35	1	313	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	2	N	-0-		1
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	38	1	324	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
*07	372 N	366	-0-	-6	-0-	32	1	334	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406					
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	81	1	421	2	Y	-0-		-0-
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-		-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-		-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-		-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055					
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	35	1	317	2	N	-0-		-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	33	1	297	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	2	N	-0-		-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	33	1	276	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*07	341 N	339	-0-	-2	-0-	30	1	309	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296					
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	310	1	2961	2	Y	-0-		2
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	2	1	9	Y	1	1 1	2
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-		2
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-	1 1	1
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			Y	-0-		1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	80	1	722	2	N	2	1	1	3
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	77	1	699	2	N	24	1	1	26
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	741	2	N	1	1	1	26
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	85	1	718	2	N	-0-			26
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	71	1	732	2	N	-0-			26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399					
03	2108 N	1312	-0-	-796	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-			1
04	2010 N	1513	-0-	-497	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-			1
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-			1
07	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446					
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	52	1	466	2	N	-0-	1	1	-0-
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	50	1	453	2	N	2	1	1	1
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	483	2	N	-0-			1
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	N	-0-			1
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	46	1	480	2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206					
03	806 N	762	-0-	-44	-0-	76	1	686	2	N	-0-	1	1	1
04	780 N	731	-0-	-49	-0-	73	1	657	2	N	1	1	1	1
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	1	1	1	1
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	80	1	674	2	N	-0-			1
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	70	1	725	2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925					
03	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	393	1	3529	2	N	-0-	5	1	3
04	3990 X	3846	-0-	-144	-0-	383	1	3454	2	N	8	5	1	6
05	4123 X	3932	-0-	-191	-0-	378	1	3552	2	N	2	4	1	4
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	424	1	3567	2	N	1			5
07	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	353	1	3652	2	N	3	2	1	6
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			6

WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780					
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 6252 - 8784	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	175	1	1575	2	N	-0-	2 1	1	
04		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	170	1	1532	2	N	4	2 1	3	
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	170	1	1598	2	N	1	2 1	2	
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	180	1	1519	2	N	1		3	
07		1767 N	1714	-0-	-53	-0-	151	1	1562	2	N	1	1 1	3	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3	

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6722 - 6830					
03		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	111	1	996	2	N	1	2 1	71	
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	108	1	975	2	N	6	2 1	75	
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	109	1	1021	2	N	7	1 1	81	
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	N	1		82	
07		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	2	N	1	1 1	82	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		82	

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6990 - 8848					
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	166	1	1488	2	N	-0-	1 1	-0-	
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	133	1	1199	2	N	3	1 1	2	
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	2	N	-0-	1 1	1	
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	101	1	854	2	N	1		2	
07		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	98	1	1010	2	N	1	1 1	2	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		2	

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4906 - 5340					
03		3410 X	2461	-0-	-949	-0-	215	1	2246	2	Y	-0-		2	
04		3300 X	2533	-0-	-767	-0-	2532	2	1	9	Y	1	1 1	2	
05		3410 X	2020	-0-	-1390	-0-	2020	2			Y	-0-		2	
06		3270 X	2565	-0-	-705	-0-	2565	2			Y	-0-	1 1	1	
07		3160 X	2422	-0-	-738	-0-	2421	2	1	9	Y	1		2	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2	

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 5126 - 7055					
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	2	Y	-0-		-0-	
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-		-0-	
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-		-0-	
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-		-0-	
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	73 1	429 2	Y	-0-		-0-
04	510 N	432	-0-	-78	-0-	432 2		Y	-0-		-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-		-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2		Y	-0-		-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31 1	255 2	Y	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	5 1	269 2	Y	-0-		-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	2 1	256 2	Y	-0-		-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	3 1	240 2	Y	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	3 1	254 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482			
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	120 1	665 2	Y	-0-		-0-
04	870 N	858	-0-	-12	-0-	857 2	1 9	Y	1		1
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-		1
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	874 N	806	-0-	-68	-0-	806 2		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934			
03	2573 N	2396	-0-	-177	-0-	240 1	2156 2	N	-0-	3 1	2
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	237 1	2135 2	N	5	3 1	4
						6 9					
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	230 1	2162 2	N	-0-	2 1	2
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	256 1	2159 2	N	1		3
						1 9					
07	2449 N	2324	-0-	-125	-0-	205 1	2117 2	N	2	1 1	4
						2 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824			
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	208 1	1532 2	Y	-0-		6
04	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1614 2	1 9	Y	1	1 1	6
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		Y	-0-		6
06	1680 N	1554	-0-	-126	-0-	1554 2		Y	-0-		6
07	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630 2		Y	-0-		6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940			
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	4 1	38 2	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	5 1	44 2	N	-0-		-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3 1	21 2	N	-0-		-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	174	1	1023	2	Y	-0-	1
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	1
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-	1
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-	1
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	1	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474				
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	91	1	514	2	Y	-0-	-0-
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-	-0-
06	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475				
03	2573 N	1594	-0-	-979	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-	1
04	2430 N	1783	-0-	-647	-0-	1782	2	1	9	Y	1	1
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-	1
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	Y	1	1
07	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			Y	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122				
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	N	-0-	-0-
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	17	1	153	2	N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-	-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	18	1	148	2	N	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964				
03	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	127	1	1144	2	N	-0-	2
04	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	123	1	1104	2	N	3	2
						3	9					1
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	2	N	-0-	1
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	134	1	1125	2	N	1	2
						1	9					1
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	113	1	1166	2	N	1	1
						1	9					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136				
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	-0-	1
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	28	1	249	2	N	-0-	1
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-	1
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-	1
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	24	1	253	2	N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216						
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	34	1	301	2	N	-0-					1
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-					1
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-					1
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	29	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
07	353 N	214	-0-	-139	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494						
03	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	186	1	1667	2	N	-0-	2	1			2
04	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	179	1	1611	2	N	-0-	3	1			3
						3	9									
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	179	1	1685	2	N	1	2	1			2
						1	9									
06	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	186	1	1564	2	N	1					3
						1	9									
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	164	1	1695	2	N	1	1	1			3
						1	9									
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH				WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936						
03	4340 X	3972	-0-	-368	-0-	398	1	3574	2	N	-0-	5	1			3
04	4110 X	3891	-0-	-219	-0-	388	1	3494	2	N	8	5	1			6
						9	9									
05	4247 X	4053	-0-	-194	-0-	390	1	3661	2	N	2	4	1			4
						2	9									
06	4050 X	3946	-0-	-104	-0-	419	1	3525	2	N	2					6
						2	9									
07	4030 X	3995	-0-	-35	-0-	352	1	3641	2	N	2	2	1			6
						2	9									
08	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					6

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950						
03	1178 N	981	-0-	-197	-0-	118	1	863	2	Y	-0-					1
04	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1033	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					1
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1054 N	650	-0-	-404	-0-	649	2	1	9	Y	1					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 6948 - 7126					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	72	1	644	2	N	-0-	1	1		1
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	70	1	627	2	N	1	1	1		1
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	661	2	N	1	1	1		1
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	N	-0-				1
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	N	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6260 - 7186					
03	1984 N	884	-0-	-1100	-0-	73	1	811	2	Y	-0-				1
04	1920 N	940	-0-	-980	-0-	939	2	1	9	Y	1	1			1
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-				1
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-				1
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6158 - 6818					
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	58	1	523	2	N	-0-	1	1		-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	512	2	N	2	1	1		1
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	534	2	N	1	1	1		1
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	2	N	-0-				1
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	51	1	531	2	N	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7652 - 9576					
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	36	1	323	2	N	1	1	1		1
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	34	1	303	2	N	1	1	1		1
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	N	-0-				1
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	36	1	301	2	N	1	2	1		-0-
*07	341 N	337	-0-	-4	-0-	30	1	307	2	N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 3988 - 4434					
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	415	2	Y	-0-				-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-				-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-				-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2			Y	-0-				-0-
07	440 N	429	-0-	-11	-0-	429	2			Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	66	1	589	2	N	-0-	1 1	-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	63	1	568	2	N	2	1 1	1
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	2	9	587	2	N	1	1 1	1
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	1	9	563	2	N	-0-		1
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	67	1	585	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57	1			N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543					
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	140	1	870	2	Y	-0-		1
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	Y	1	1	1
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-		1
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-	1 1	-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634					
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	81	1	557	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-		-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-		-0-
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-		-0-
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526					
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	257	1	2306	2	N	-0-	3 1	2
04	2310 X	1997	-0-	-313	-0-	199	1	1792	2	N	5	3 1	4
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	6	9	1718	2	N	-0-	2 1	2
06	2310 N	1822	-0-	-488	-0-	183	1	1628	2	N	1		3
07	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	193	1	172	1	N	1	1 1	3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		3

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594					
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	2	N	-0-		1
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	N	1	1 1	1
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-		1
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-		1
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	-0-	180	1	1612	2	N	-0-	3	1		1
04	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	-0-	178	1	1608	2	N	5	3	1		3
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1685	2	N	1	2	1		2
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1619	2	N	1				3
07	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	-0-	163	1	1688	2	N	1	1	1		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				3

 WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-				-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	N	-0-	1	1		-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	2	1	1		1
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	572	2	N	1	1	1		1
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	552	2	N	-0-				1
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	N	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

 WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

03	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-				-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-				-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-				-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-				-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	94	1 843	2 N	-0-	1 1	1
04	990 N	887	-0-	-103	-0-	88	1 797	2 N	2	1 1	2
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	88	1 828	2 N	-0-	1 1	1
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	96	1 805	2 N	-0-		1
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	81	1 843	2 N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728			
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	42	1 375	2 N	-0-	1 1	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142			
03	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	672	1 4661	2 Y	-0-	3 1	3
04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	232	1 5001	2 Y	3	3 1	3
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	219	1 5355	2 Y	1	2 1	2
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	274	1 5414	2 Y	1		3
07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	234	1 5247	2 Y	1	1 1	3
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310			
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	185	1 1026	2 N	-0-	1 1	-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2 N	N	-0-		-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2 N	N	-0-		-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2 N	N	-0-		-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2 N	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146			
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	87	1 783	2 N	-0-	1 1	1
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	83	1 749	2 N	1	1 1	1
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	82	1 771	2 N	1	1 1	1
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	89	1 751	2 N	-0-		1
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	77	1 794	2 N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	107 1	957 2	N	-0-	1 1	1
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	105 1	948 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	107 1	1005 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	111 1	937 2	N	-0-		1
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	95 1	985 2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030			
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	7 1	64 2	N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	N	1		1
						1 9					
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	N	-0-		1
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
*07	93 N	73	-0-	-20	-0-	6 1	67 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908			
03	961 N	849	-0-	-112	-0-	85 1	764 2	N	-0-	1 1	1
04	1020 N	820	-0-	-200	-0-	82 1	737 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	86 1	807 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	107 1	898 2	N	-0-		1
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	84 1	868 2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980			
03	992 N	750	-0-	-242	-0-	75 1	675 2	N	-0-	1 1	1
04	1020 N	954	-0-	-66	-0-	95 1	857 2	N	2	1 1	2
						2 9					
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	95 1	896 2	N	-0-	1 1	1
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	105 1	881 2	N	-0-		1
07	992 N	954	-0-	-38	-0-	84 1	870 2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966			
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	60 1	538 2	N	-0-	1 1	-0-
04	660 N	575	-0-	-85	-0-	57 1	516 2	N	2	1 1	1
						2 9					
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	64 1	598 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	71 1	599 2	N	-0-		1
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	54 1	561 2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	86	1	770	2	N	-0-	1 1	1
04	840 N	828	-0-	-12	-0-	83	1	744	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	84	1	791	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	90	1	761	2	N	-0-		1
07	868 N	855	-0-	-13	-0-	75	1	780	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950				
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	50	1	435	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-		-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-		-0-
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-		-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244				
03	2852 N	2030	-0-	-822	-0-	152	1	1878	2	Y	-0-		2
04	2760 N	2227	-0-	-533	-0-	2226	2	1	9	Y	1	1 1	2
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-		2
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-	1 1	1
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	2	1	9	Y	1		2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060				
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	15	1	138	2	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-		-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	2	N	-0-		-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540				
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	96	1	864	2	N	-0-	1 1	1
04	990 N	926	-0-	-64	-0-	92	1	832	2	N	2	1 1	2
						2	9						
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	92	1	868	2	N	-0-	1 1	1
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	103	1	864	2	N	-0-		1
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	906	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	3534 X	2523	-0-	-1011	-0-	148	1	2375	2	Y	-0-	2
04	3420 X	2628	-0-	-792	-0-	2627	2	1	9	Y	1 1	2
05	3534 X	3118	-0-	-416	-0-	3118	2			Y	-0-	2
06	3420 X	2935	-0-	-485	-0-	2935	2			Y	1 1	1
07	3284 X	2971	-0-	-313	-0-	2970	2	1	9	Y	1	2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886			
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	42	1	378	2	N	-0-	170
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	39	49
						43	9				160 1	
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	2	N	-0-	49
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	7	56
						8	9					
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	38	1	388	2	N	10	66
						11	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875			
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174			
03	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	232	1	2078	2	N	-0-	114
04	2370 N	2263	-0-	-107	-0-	225	1	2026	2	N	11	122
						12	9					
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	231	1	2168	2	N	9	129
						10	9					
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	251	1	2113	2	N	6	135
						7	9					
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	213	1	2206	2	N	4	138
						4	9				1 1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138

WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608			
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-	-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	16	1	143	2	N	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320			
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	2	Y	1			1
						1	9							
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	29	1	1377	2	Y	-0-			1
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	25	1	1288	2	Y	1			1
						1	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022						
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664						
03	961 N	919	-0-	-42	-0-	92	1	827	2	N	-0-	1	1	1
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	88	1	791	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	82	1	769	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	900 N	746	-0-	-154	-0-	79	1	667	2	N	-0-			1
07	785 N	724	-0-	-61	-0-	64	1	660	2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366						
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	29	1	260	2	N	-0-			1
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	28	1	251	2	N	-0-			1
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	2	N	-0-			1
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-	1	1	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114						
03	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	140	1	1261	2	N	-0-	2	1	173
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	136	1	1228	2	N	13	2	1	184
						14	9							
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	2	N	2	1	1	185
						2	9							
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	148	1	1247	2	N	-0-			185
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	126	1	1300	2	N	1	1	1	185
						1	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715						
03	2325 N	1528	-0-	-797	-0-	122	1	1406	2	Y	-0-			1
04	1920 N	1718	-0-	-202	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-			1
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-			1
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552			
03	2573 N	2400	-0-	-173	-0-	241	1	2159	2	N	-0-
04	2460 N	2346	-0-	-114	-0-	232	1	2089	2	N	23
						25	9				3
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	230	1	2157	2	N	1
						1	9				2
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	253	1	2132	2	N	18
07	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	208	1	2157	2	N	1
						2	9				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448			
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	44	1	398	2	N	-0-
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	41	1	371	2	N	2
						2	9				1
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	N	-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	41	1	345	2	N	1
						1	9				2
*07	434 N	352	-0-	-82	-0-	31	1	321	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074			
03	3255 X	2805	-0-	-450	-0-	345	1	2460	2	Y	-0-
04	3150 X	1804	-0-	-1346	-0-	1802	2	2	9	Y	2
05	3255 X	1407	-0-	-1848	-0-	1407	2			Y	-0-
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3241	2	1	9	Y	1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490			
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	47	1	272	2	Y	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430			
03	DLQ G-10	16	-0-	16	37	2	1	14	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	47	1	1	9	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	8	-0-	8	55	1	1	7	2	Y	-0-
06	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	740	-0-	-1058	-0-	29	1	711	2	Y	-0-	1
04	1590 N	1005	-0-	-585	-0-	1004	2	1	9	Y	1	1
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-	1
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-	1
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			Y	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750				
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	164	1	1470	2	N	-0-	2
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	144	1	1299	2	N	3	2
						3	9					1
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	157	1	1477	2	N	-0-	1
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	-0-	2
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	150	1	1549	2	N	2	1
						2	9					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134				
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	137	1	1233	2	N	-0-	2
04	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	133	1	1201	2	N	3	2
						3	9					1
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	134	1	1261	2	N	-0-	1
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	146	1	1227	2	N	1	2
						1	9					1
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1287	2	N	1	1
						1	9					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385				
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	38	1	346	2	N	-0-	1
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	37	1	331	2	N	2	1
						2	9					1
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	N	-0-	1
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	N	1	2
						1	9					1
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160				
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-	1
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	Y	1	1
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-	1
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-	1
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	N	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	2	N	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188			
03	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	132	1	1186	2	N	-0-
04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	130	1	1168	2	N	3
						3	9				2
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1188	2	N	-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	144	1	1212	2	N	1
						1	9				1
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	119	1	1235	2	N	1
						1	9				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932			
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-
04	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	106	1	954	2	N	3
						3	9				2
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	-0-
06	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	118	1	994	2	N	1
						1	9				1
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	N	1
						1	9				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984			
03	682 N	634	-0-	-48	-0-	64	1	570	2	N	-0-
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	58	1	522	2	N	2
						2	9				1
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	552	2	N	1
						1	9				1
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	2	N	-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	55	1	568	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114			
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1023 N	969	-0-	-54	-0-	97	1	872	2	N	-0-	1 1	1
04	1020 N	918	-0-	-102	-0-	92	1	825	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	93	1	873	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	101	1	851	2	N	-0-		1
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	82	1	847	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222					
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	N	-0-		1
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	N	-0-		1
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	N	-0-		1
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	N	-0-	1 1	-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542					
03	DLQ G-10	1116	-0-	1116	2513	103	1	1013	2	Y	-0-		5
04	DLQ G-10	1070	-0-	1070	3583	1070	2			Y	-0-		5
05	DLQ G-10	837	-0-	837	4420	837	2			Y	-0-	5 1	-0-
06	2900 N	974	-0-	-1926	2494	974	2			Y	-0-		-0-
07	3100 N	711	-0-	-2389	105	711	2			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428					
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-		10
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-		10
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-		10
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	12	1	100	2	N	-0-		10
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	N	-0-		10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980					
03	558 N	531	-0-	-27	-0-	53	1	478	2	N	-0-	1 1	-0-
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	52	1	467	2	N	2	1 1	1
						2	9						
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	N	-0-		1
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428					
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	64	1	578	2	N	-0-	1 1	-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	570	2	N	2	1 1	1
						2	9						
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	65	1	611	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	73	1	617	2	N	-0-		1
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	52	1	539	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	68	1	606	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	690 N	645	-0-	-45	-0-	64	1	579	2	Y	2	1	1	1
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	68	1	635	2	Y	1	1	1	1
06	660 N	531	-0-	-129	-0-	56	1	475	2	Y	-0-			1
07	682 N	529	-0-	-153	-0-	47	1	482	2	Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620						
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	177	1	1083	2	Y	-0-			1
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-			1
06	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	1153 N	1133	-0-	-20	-0-	1132	2	1	9	Y	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890						
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	N	-0-			1
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-			1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-			1
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	34	1	286	2	N	-0-	1	1	-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	30	1	310	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679						
03	5952 X	5431	-0-	-521	-0-	544	1	4887	2	N	-0-	8	1	3
04	5760 X	5255	-0-	-505	-0-	523	1	4718	2	N	13	8	1	8
05	5611 X	5468	-0-	-143	-0-	526	1	4940	2	N	2	5	1	5
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	583	1	4907	2	N	2			7
07	5425 X	3617	-0-	-1808	-0-	318	1	3295	2	N	4	3	1	8
08	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			8

WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074						
03	713 N	656	-0-	-57	-0-	66	1	590	2	N	-0-	1	1	69
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	64	1	581	2	N	1	1	1	69
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	625	2	N	1	1	1	69
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-			69
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	56	1	582	2	N	-0-			69
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655						
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	43	1	389	2	N	-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	41	1	374	2	N	1
						2	9				1
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	N	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	1
						1	9				2
*07	434 N	430	-0-	-4	-0-	38	1	392	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155			
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	35	1	316	2	N	-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	34	1	309	2	N	1
						1	9				1
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	2	N	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	N	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384			
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406			
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774			
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	N	-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874			
03	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	136	1	1090	2	Y	-0-
04	1470 N	1026	-0-	-444	-0-	1025	2	1	9	Y	1
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	68	1	606	2	N	-0-	1 1	-0-
04	750 N	396	-0-	-354	-0-	39	1	355	2	N	-0-	1 1	1
						2	9						
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	77	1	727	2	N	-0-		1
06	660 N	383	-0-	-277	-0-	41	1	342	2	N	-0-	1 1	-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	669	2	N	-0-		1
						1	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344				
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	2	N	-0-		1
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	N	-0-		1
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-		1
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-	1 1	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588				
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	127	1	657	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	717	-0-	-33	-0-	717	2			Y	-0-		-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-		-0-
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	684	2			Y	-0-		-0-
07	725 N	708	-0-	-17	-0-	708	2			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505				
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	342	1	3067	2	Y	-0-	4 1	143
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	306	1	2761	2	Y	3	4 1	142
						3	9						
05	2728 X	2519	-0-	-209	-0-	242	1	2276	2	Y	1	3 1	140
						1	9						
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	282	1	2377	2	Y	5		145
						6	9						
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	241	1	2493	2	Y	17	2 1	160
						19	9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		160

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074				
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	5	1	423	2	Y	1		1
						1	9						
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2	Y	-0-		1
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	2	Y	-0-		1
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139				
03	2666 N	1492	-0-	-1174	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-		1
04	2580 N	1773	-0-	-807	-0-	1772	2	1	9	Y	1	1 1	1
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-		1
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-		1
07	1829 N	1496	-0-	-333	-0-	1496	2			Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	1643	-0-	-372	-0-	225 1	1418 2	Y	-0-			1
04	1950 N	1542	-0-	-408	-0-	1528 2	14 9	Y	13	1 1		13
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		Y	-0-			13
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		Y	-0-	1 1		12
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592 2	1 9	Y	1			13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970				
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-			7
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			7
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			7
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			7
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892				
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	295 1	2650 2	N	-0-	4 1		2
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	283 1	2552 2	N	7	4 1		5
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	293 1	2749 2	N	1	3 1		3
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	317 1	2669 2	N	1			4
07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	268 1	2778 2	N	1	1 1		4
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			4

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074				
03	868 N	805	-0-	-63	-0-	62 1	743 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	835	-0-	-5	-0-	834 2	1 9	Y	1			1
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-			1
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	868 N	829	-0-	-39	-0-	828 2	1 9	Y	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522				
03	2635 N	1867	-0-	-768	-0-	131 1	1736 2	Y	-0-			1
04	2550 N	2097	-0-	-453	-0-	2096 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		Y	-0-			1
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2395 2	1 9	Y	1	1 1		1
07	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129 2		Y	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528				
03	899 N	848	-0-	-51	-0-	85 1	763 2	N	-0-	1 1		1
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	79 1	713 2	N	1	1 1		1
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	82 1	766 2	N	1	1 1		1
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	90 1	758 2	N	-0-			1
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	73 1	755 2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	M		AMT	CODE	BALANCE
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	46	1	N	-0-	1	1	1
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	44	1	N	1	1	1	1
						1	9					
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-			1
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	N	1	2	1	-0-
						1	9					
*07	465 N	453	-0-	-12	-0-	40	1	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730			
03	2883 X	2876	-0-	-7	-0-	388	1	Y	-0-			1
04	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	2652	2	Y	1	1	1	1
05	2883 X	2825	-0-	-58	-0-	2825	2	Y	-0-			1
06	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	2650	2	Y	1	1	1	1
07	2833 X	2747	-0-	-86	-0-	2747	2	Y	-0-			1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686			
03	713 N	667	-0-	-46	-0-	67	1	N	-0-	1	1	96
04	690 N	600	-0-	-90	-0-	60	1	N	1	1	1	96
						1	9					
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	77	1	N	1	1	1	96
						1	9					
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-			96
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-			96
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630			
03	899 N	787	-0-	-112	-0-	111	1	Y	-0-			-0-
04	870 N	763	-0-	-107	-0-	763	2	Y	-0-			-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	Y	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810			
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-			1
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	1	1	1	1
						1	9					
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			1
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	1	1	-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	1			1
						1	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820			
03	2170 N	1514	-0-	-656	-0-	170	1	Y	-0-			1
04	2100 N	1816	-0-	-284	-0-	1812	2	Y	4	1	1	4
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	Y	-0-			4
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	Y	-0-			4
07	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2	Y	-0-			4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	161	1	899	2	Y	-0-	1	
04	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	999	2	1	9	Y	1	1	1
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-	1	
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	912	2			Y	-0-	1	1
07	935 N	891	-0-	-44	-0-	890	2	1	9	Y	1	1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1	

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568					
03	2666 N	2642	-0-	-24	-0-	410	1	2232	2	Y	-0-	1	
04	2580 N	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			Y	-0-	1	
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-	1	1
06	2550 N	2514	-0-	-36	-0-	2514	2			Y	-0-	1	
07	2604 N	2509	-0-	-95	-0-	2509	2			Y	-0-	1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1	

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004					
03	2728 X	2353	-0-	-375	-0-	262	1	2091	2	Y	-0-	1	
04	2640 X	1934	-0-	-706	-0-	20	1	1914	2	Y	-0-	1	
05	2728 X	1835	-0-	-893	-0-	16	1	1819	2	Y	-0-	1	
06	2640 X	2110	-0-	-530	-0-	16	1	2094	2	Y	-0-	1	
07	2728 X	2656	-0-	-72	-0-	12	1	2644	2	Y	-0-	1	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1	

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616					
03	8122 X	6588	-0-	-1534	-0-	482	1	6106	2	Y	-0-	1	
04	7860 X	6719	-0-	-1141	-0-	6716	2	3	9	Y	3	1	4
05	8122 X	7704	-0-	-418	-0-	7704	2			Y	-0-	1	
06	7860 X	7033	-0-	-827	-0-	7032	2	1	9	Y	1	1	3
07	7750 X	7423	-0-	-327	-0-	7422	2	1	9	Y	1	1	4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1	

WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334					
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	38	1	337	2	N	1	1	19
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	402	2	N	-0-	1	
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	N	-0-	1	
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-	1	
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	N	-0-	1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1	

WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540					
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	249	1	1591	2	N	-0-	1	
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	N	11	1	11
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-	1	
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-	1	
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-	1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
WEST RANCH		WELL #:		3118		RRCID ->		248491		COMPL. DATE		05/24/2008		TOTAL DEPTH		7290		PERF. 6816 - 7124	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03		403	N	397	-0-	-6	-0-		40	1	357	2	N	-0-			1		
04		420	N	375	-0-	-45	-0-		37	1	337	2	N	1	1	1	1		
									1	9									
05		407	N	407	-0-	-0-	-0-		39	1	368	2	N	-0-			1		
06		412	N	412	-0-	-0-	-0-		44	1	367	2	N	1	2	1	-0-		
									1	9									
*07		403	N	401	-0-	-2	-0-		35	1	366	2	N	-0-			-0-		
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH		WELL #:		4203		RRCID ->		248614		COMPL. DATE		12/23/2008		TOTAL DEPTH		8080		PERF. 6498 - 7905	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04		1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-		
05		2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-		
06		2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-		
07		2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH		WELL #:		3326		RRCID ->		248617		COMPL. DATE		12/15/2008		TOTAL DEPTH		5610		PERF. 5236 - 5442	
03		1271	N	1194	-0-	-77	-0-		120	1	1074	2	N	-0-	2	1	1		
04		1200	N	1098	-0-	-102	-0-		109	1	986	2	N	3	2	1	2		
									3	9									
05		1225	N	1225	-0-	-0-	-0-		118	1	1106	2	N	1	1	1	2		
									1	9									
06		1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		129	1	1087	2	N	-0-			2		
07		1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		107	1	1108	2	N	1	1	1	2		
									1	9									
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2		
WEST RANCH		WELL #:		3327		RRCID ->		248619		COMPL. DATE		12/17/2008		TOTAL DEPTH		7750		PERF. 5810 - 7490	
03		954	N	954	-0-	-0-	-0-		96	1	858	2	N	-0-	1	1	-0-		
04		690	N	111	-0-	-579	-0-		11	1	98	2	N	2	1	1	1		
									2	9									
05		1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		143	1	1346	2	N	1	1	1	1		
									1	9									
06		3000	N	9737	-0-	6737	6737		1033	1	8702	2	N	2			3		
									2	9									
07		14883	X	8146	-0-	-6737	-0-		717	1	7423	2	N	5	1	1	7		
									6	9									
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7		
WEST RANCH		WELL #:		2717S		RRCID ->		248621		COMPL. DATE		01/26/2009		TOTAL DEPTH		6930		PERF. 6186 - 6750	
03		1869	N	1869	-0-	-0-	-0-		159	1	1710	2	N	-0-			1		
04		1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		1471	2	1	9	N	1	1	1	1		
05		2658	N	2658	-0-	-0-	-0-		2658	2			N	-0-			1		
06		2419	N	2419	-0-	-0-	-0-		2419	2			N	-0-			1		
07		2388	N	2388	-0-	-0-	-0-		2388	2			N	-0-			1		
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	88 1	790 2	N	-0-	1 1	98
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	87 1	787 2	N	1	1 1	98
						1 9					
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	91 1	859 2	N	1	1 1	98
						1 9					
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	101 1	850 2	N	-0-		98
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	82 1	849 2	N	-0-		98
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		98

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715			
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	201 1	2276 2	N	-0-		2
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2720 2	1 9	N	1	1	2
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2		N	-0-		2
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-	1 1	1
07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2855 2	1 9	N	1		2
08	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770			
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	39 1	446 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-		-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-		-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066			
03	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	107 1	897 2	Y	-0-		1
04	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	1147 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		Y	-0-		1
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		Y	-0-		1
07	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100 2		Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858			
03	1457 N	1028	-0-	-429	-0-	85 1	943 2	N	-0-		1
04	1320 N	1030	-0-	-290	-0-	1029 2	1 9	N	1	1	1
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-		1
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	979 2		N	-0-		1
07	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910 2		N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732	
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	2 1	10 2	N	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466	
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	54 1	252 2	N	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270 2	1 9	N	1
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	N	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733	
03	806 N	532	-0-	-274	-0-	56 1	476 2	Y	-0-
04	780 N	605	-0-	-175	-0-	605 2		Y	-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162	
03	2852 N	1845	-0-	-1007	-0-	158 1	1687 2	Y	-0-
04	2670 N	2100	-0-	-570	-0-	2099 2	1 9	Y	1
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		Y	-0-
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2501 2	1 9	Y	1
07	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2146 2		Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236	
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	36 1	323 2	N	1
						1 9			1 1
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	35 1	315 2	N	1
						1 9			1 1
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35 1	330 2	N	-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	38 1	319 2	N	1
						1 9			2 1
*07	372 N	362	-0-	-10	-0-	32 1	330 2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6233 - 6432					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1984 N	1341	-0-	-643	-0-	126	1	1215	2	Y	-0-				1
04	1890 N	1468	-0-	-422	-0-	1467	2		9	Y	1	1	1		1
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-				1
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-				1
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 4080 - 5862					
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-				4
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-				4
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-				4
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-				4
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	2	N	-0-				4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6136 - 6674					
03	806 N	521	-0-	-285	-0-	35	1	486	2	Y	-0-				-0-
04	780 N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-				-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-				-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-				-0-
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7146 - 8688					
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	56	1	502	2	N	-0-	1	1		-0-
04	600 N	514	-0-	-86	-0-	51	1	461	2	N	2	1	1		1
						2	9								
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	N	1	1	1		1
						1	9								
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	56	1	475	2	N	-0-				1
07	527 N	263	-0-	-264	-0-	23	1	240	2	N	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3634 - 3996					
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	2	N	-0-	1	1		-0-
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	33	1	299	2	N	2	1	1		1
						2	9								
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	-0-				1
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	1	2	1		-0-
						1	9								
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606		PERF. 4869 - 8936					
03	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	107	1	964	2	N	-0-	2	1		-0-
04	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	104	1	934	2	N	4	2	1		2
						4	9								
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	101	1	949	2	N	-0-	1	1		1
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	108	1	908	2	N	1				2
						1	9								
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	97	1	1002	2	N	1	1	1		2
						1	9								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1 1	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	357	2	N	2	1 1	1
						2	9						
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	N	-0-		1
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932				
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	41	1	368	2	N	-0-	1 1	-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	N	2	1 1	1
						2	9						
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	-0-		1
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	379	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
*07	433 N	421	-0-	-12	-0-	37	1	384	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118				
03	837 N	674	-0-	-163	-0-	68	1	606	2	N	-0-	1 1	107
04	720 N	689	-0-	-31	-0-	68	1	615	2	N	5	1 1	111
						6	9						
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	631	2	N	1	1 1	111
						1	9						
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	80	1	675	2	N	-0-		111
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	N	10		121
						11	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		121

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790				
03	806 N	778	-0-	-28	-0-	78	1	700	2	N	-0-	1 1	1
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	683	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	67	1	630	2	N	1	1 1	1
						1	9						
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	72	1	609	2	N	-0-		1
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	61	1	636	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-	-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560				
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	56	1	505	2	N	-0-	-0-
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	53	1	481	2	N	2	1 1
						2	9					1
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	N	-0-	1
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	2	N	-0-	1
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	49	1	502	2	N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862				
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	2	N	-0-	-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	N	-0-	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-	-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851				
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	38	1	340	2	N	-0-	-0-
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	37	1	335	2	N	2	1 1
						2	9					1
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	2	N	-0-	1
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	342	2	N	1	2 1
						1	9					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110				
03	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	307	1	2760	2	N	-0-	5 1
04	3210 X	2944	-0-	-266	-0-	293	1	2642	2	N	8	5 1
						9	9					5
05	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	297	1	2791	2	N	1	3 1
						1	9					3
06	3210 X	2964	-0-	-246	-0-	314	1	2649	2	N	1	4
						1	9					4
07	3069 X	3018	-0-	-51	-0-	266	1	2749	2	N	3	2 1
						3	9					5
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT	5

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873				
03	1860 N	1408	-0-	-452	-0-	113	1	1295	2	Y	-0-	1
04	1770 N	1489	-0-	-281	-0-	1488	2	1	9	Y	1	1 1
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-	1
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-	1
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008				TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384						
03	4557 X	4185	-0-	-372	-0-	419	1	3766	2	N	-0-	6	1			3
04	4350 X	3955	-0-	-395	-0-	394	1	3551	2	N	9	6	1			6
05	4464 X	4013	-0-	-451	-0-	386	1	3625	2	N	2	4	1			4
06	4230 X	3783	-0-	-447	-0-	401	1	3380	2	N	2					6
07	4185 X	3945	-0-	-240	-0-	347	1	3596	2	N	2	2	1			6
08	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					6
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008				TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114						
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	164	1	1170	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	1299	2	Y	1	1	1			-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	58	1	1438	2	Y	-0-					-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1340	2	Y	1					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008				TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622						
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	57	1	512	2	N	-0-	1	1			-0-
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	55	1	495	2	N	2	1	1			1
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	514	2	N	1	1	1			1
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	2	N	-0-					1
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124						
03	620 N	472	-0-	-148	-0-	47	1	425	2	N	-0-	1	1			130
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	46	1	417	2	N	17	1	1			146
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	430	2	N	9					155
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	426	2	N	2					157
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	43	1	440	2	N	4					161
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008				TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912						
03	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	122	1	1095	2	N	-0-	2	1			1
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	N	3	2	1			2
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	690	2	N	-0-	1	1			1
06	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	109	1	920	2	N	1					2
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	124	1	1282	2	N	1	1	1			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	98 1	878 2	N	-0-	1 1	1
04	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	101 1	910 2	N	7	1 1	7
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	100 1	939 2	N	7	1 1	13
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	103 1	866 2	N	-0-		13
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	94 1	970 2	N	1	1 1	13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		13

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580			
03	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	150 1	1350 2	N	-0-	2 1	1
04	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	147 1	1324 2	N	3	2 1	2
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	148 1	1387 2	N	1	1 1	2
06	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	124 1	1044 2	N	-0-		2
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	148 1	1528 2	N	1	1 1	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754			
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	184 1	1652 2	N	-0-	3 1	2
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	218 1	1967 2	N	5	3 1	4
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	231 1	2166 2	N	-0-	2 1	2
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	249 1	2100 2	N	1		3
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	207 1	2147 2	N	2	1 1	4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		4

LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138			
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	18 1	161 2	N	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
06	180 N	8	-0-	-172	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-		15
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-		15
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-		15
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-		15
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-		15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID ->	249789	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	5234 - 8690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID ->	249804	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	5392 - 8336					
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID ->	249916	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	5020 - 6304					
03	8680 X	6218	-0-	-2462	-0-	496	1	5722	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	8400 X	6526	-0-	-1874	-0-	6526	2			Y	-0-					-0-
05	8680 X	7732	-0-	-948	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
06	8280 X	7416	-0-	-864	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-
07	7905 X	7247	-0-	-658	-0-	7247	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID ->	249920	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6574 - 8022					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID ->	249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	7420 - 9596					
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	25	1	221	2	N	-0-					1
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	24	1	214	2	N	-0-					1
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	N	-0-					1
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-	1	1			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID ->	249993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6844 - 7505					
03	1581 N	909	-0-	-672	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					1
04	1530 N	1109	-0-	-421	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1				1
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					1
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					1
07	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	N	-0-	1	1	1
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	77	1	691	2	N	1	1	1	1
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	81	1	764	2	N	1	1	1	1
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	746	2	N	-0-			1
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	78	1	804	2	N	-0-			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634					
03	744 N	349	-0-	-395	-0-	30	1	319	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	2	-0-	-628	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554					
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	54			54
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	59	9							
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	N	-0-			54
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	212	2	N	-0-			54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-			54

WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678					
03	837 N	780	-0-	-57	-0-	78	1	702	2	N	-0-	1	1	137
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	77	1	692	2	N	10	1	1	146
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	11	9							
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	N	12	1	1	157
07	806 N	802	-0-	-4	-0-	13	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84	1	707	2	N	4			161

WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326					
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	2	N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	17	1	155	2	N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	19	1	160	2	N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	4	9							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400					
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2521 X	2241	-0-	-280	-0-	85 1	2156 2	N	-0-	4 1	1
04	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2076 2	7 9	N	6	3 1	4
05	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-	2 1	2
06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2384 2	1 9	N	1		3
07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2217 2	2 9	N	2	1 1	4
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		4

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240			
03	2604 X	1308	-0-	-1296	-0-	131 1	1177 2	N	-0-	1 1	61
04	2520 X	760	-0-	-1760	-0-	75 1	673 2	N	11	1 1	71
						12 9					
05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	61 1	572 2	N	10		81
						11 9					
06	1260 X	691	-0-	-569	-0-	73 1	618 2	N	-0-		81
07	1229 X	701	-0-	-528	-0-	62 1	637 2	N	2		83
						2 9					
08	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		83

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360			
03	2232 N	1581	-0-	-651	-0-	130 1	1451 2	Y	-0-		1
04	2160 N	1714	-0-	-446	-0-	1713 2	1 9	Y	1	1	1
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		Y	-0-		1
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		Y	-0-		1
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966			
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	197 1	2606 2	Y	-0-		2
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		Y	-0-	1 1	1
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 2		Y	-0-		1
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		Y	-0-		1
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		Y	-0-		1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696			
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	137 1	1500 2	N	-0-		-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-		-0-
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-		-0-
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	15 1	139 2	N	-0-	-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	14 1	123 2	N	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14 1	129 2	N	-0-	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	15 1	124 2	N	-0-	-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	12 1	128 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944		
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	140 2	N	-0-	-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	15 1	132 2	N	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	149 2	N	-0-	-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17 1	140 2	N	-0-	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386		
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808		
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56 1	506 2	N	-0-	1 1
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	56 1	506 2	N	31	1 1
						34 9				
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55 1	513 2	N	-0-	30
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	58 1	487 2	N	-0-	30
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49 1	506 2	N	-0-	30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634		
03	744 N	670	-0-	-74	-0-	104 1	Y	-0-	-0-	
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	685 2	Y	-0-	-0-	
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	Y	-0-	-0-	
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	Y	-0-	-0-	
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 2	Y	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214		
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	-0-	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-	-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230		
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	320 1	Y	-0-	2	
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	167 1	Y	-0-	1	
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	168 1	Y	-0-	1	
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	179 1	Y	-0-	1	
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	152 1	Y	-0-	1	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1	

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280		
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	103 1	Y	-0-	1	
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326 2	Y	1	1	
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	Y	-0-	1	
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	Y	-0-	1	
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	Y	-0-	1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1	

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468		
03	1674 N	1423	-0-	-251	-0-	143 1	Y	-0-	2	
04	1560 N	735	-0-	-825	-0-	73 1	Y	-0-	1	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57 1	Y	-0-	-0-	
06	1380 N	921	-0-	-459	-0-	55 1	Y	-0-	-0-	
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040		
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4960 X	3445	-0-	-1515	-0-	241	1	3204	2	Y	-0-
04	4770 X	3731	-0-	-1039	-0-	3729	2	2	9	Y	2
05	4929 X	4302	-0-	-627	-0-	4302	2			Y	2
06	4770 X	4233	-0-	-537	-0-	4232	2	1	9	Y	2
07	4619 X	4058	-0-	-561	-0-	4058	2			Y	2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720			
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	43	1	386	2	N	2
						2	9				1
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	2	N	-0-
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	39	1	330	2	N	1
						1	9				2
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514			
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	229	1	2057	2	N	-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	220	1	1981	2	N	5
						6	9				3
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	223	1	2097	2	N	1
						1	9				2
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	238	1	2001	2	N	1
						1	9				3
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	200	1	2071	2	N	1
						1	9				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766			
03	4061 X	2845	-0-	-1216	-0-	175	1	2670	2	Y	-0-
04	3930 X	3099	-0-	-831	-0-	3097	2	2	9	Y	2
05	4061 X	3475	-0-	-586	-0-	3475	2			Y	-0-
06	3930 X	3486	-0-	-444	-0-	3486	2			Y	-0-
07	3906 X	3251	-0-	-655	-0-	3250	2	1	9	Y	1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW STATE "H"		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		403 N	380	-0-	-23	-0-	38 1	342 2	N	N	-0-	1 1				-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	37 1	333 2	N	N	30	1 1				29
							33 9									
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	38 1	354 2	N	N	-0-					29
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	40 1	341 2	N	N	-0-					29
07		403 N	391	-0-	-12	-0-	34 1	357 2	N	N	-0-					29
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					29

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556								
03		1302 N	1146	-0-	-156	-0-	163 1	983 2	Y	Y	-0-					1
04		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1168 2	1 9	Y	Y	1	1 1				1
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	Y	-0-					1
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		Y	Y	-0-	1 1				-0-
07		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1146 2	1 9	Y	Y	1					1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					1

ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784								
03		DLQ G-10	1087	-0-	1087	2269	48 1	1039 2	Y	Y	-0-					6
04		DLQ G-10	1100	-0-	1100	3369	1099 2	1 9	Y	Y	1	1 1				6
05		DLQ G-10	1233	-0-	1233	4602	1233 2		Y	Y	-0-					6
06		2900 N	1089	-0-	-1811	2791	1089 2		Y	Y	-0-	1 1				5
07		3100 N	1181	-0-	-1919	872	1180 2	1 9	Y	Y	1					6
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	872			Y	Y	NO RPT					6

WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992								
03		930 N	862	-0-	-68	-0-	86 1	776 2	N	N	-0-	1 1				1
04		870 N	829	-0-	-41	-0-	83 1	745 2	N	N	1	1 1				1
							1 9									
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	82 1	771 2	N	N	1	1 1				1
							1 9									
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	90 1	760 2	N	N	-0-					1
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	76 1	792 2	N	N	-0-					1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					1

ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140								
03		1302 N	936	-0-	-366	-0-	44 1	892 2	Y	Y	-0-					1
04		1260 N	1189	-0-	-71	-0-	1189 2		Y	Y	-0-					1
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		Y	Y	-0-	1 1				-0-
06		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	Y	-0-					-0-
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		Y	Y	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	1550 N	1150	-0-	-400	-0-	77	1	1073	2	N	-0-	3	1	1
04	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1373	2	6	9	N	5	3	1	3
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-	1	1	2
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			2
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	1	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740		PERF. N/A				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746		PERF. 3642 - 4410				
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	40	1	362	2	N	-0-	1	1	-0-
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	39	1	352	2	N	2	1	1	1
						2	9							
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	2	N	-0-			1
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	355	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 5514 - 5522				
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828 - 7346				
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3310 - 3936				
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	32	1	289	2	N	-0-			1
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	32	1	284	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-			1
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	289	2	N	-0-	1	1	-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490		
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	79 1	416 2	Y	-0-	-0-
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2		Y	-0-	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-	-0-
06	480 N	423	-0-	-57	-0-	423 2		Y	-0-	-0-
07	446 N	437	-0-	-9	-0-	437 2		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932		
03	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	102 1	950 2	Y	-0-	1 1
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610		
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	207 1	2619 2	Y	-0-	2
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		Y	-0-	1
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3608 2	24 9	Y	-0-	23
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2		Y	-0-	23
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		Y	-0-	23
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	23

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400		
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 2	N	-0-	13
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-	13
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	N	-0-	13
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	4 1	30 2	N	-0-	13
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-	13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	140	1	1290	2	N	-0-	129
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-	129
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	N	8	137
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	137
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3	140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140

WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306				
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	180	1	1478	2	N	-0-	1
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-	1
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	1
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792				
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074				
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	57	1	385	2	N	-0-	-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576				
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-	116
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	38	1	343	2	N	2	117
						2	9					
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	N	-0-	117
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	40	1	338	2	N	4	121
						4	9					
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	34	1	348	2	N	-0-	121
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	121

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036				
03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	147	1	2258	2	N	-0-	-0-
04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	N	1	1
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-	1
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-	1
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2768	2	1	9	N	1	2
08	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	342 1	3917 2	Y	-0-	17
04	4380 X	3972	-0-	-408	-0-	3970 2	2 9	Y	2 1	17
05	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2		Y	-0-	17
06	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	4212 2	1 9	Y	1 1	17
07	4526 X	4523	-0-	-3	-0-	4523 2		Y	-0-	17
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568		
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	309 1	2773 2	Y	-0-	2
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144 2	1 9	Y	1 1	2
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2		Y	-0-	2
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		Y	-0-	1
07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3468 2	1 9	Y	1	2
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826		
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	209 1	2559 2	N	-0-	2
04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-	2
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-	-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-	-0-
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-	-0-
08	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404		
03	744 N	371	-0-	-373	-0-	15 1	356 2	Y	-0-	-0-
04	660 N	507	-0-	-153	-0-	507 2		Y	-0-	-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-	-0-
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	439 2		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922		
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	102 1	470 2	N	-0-	-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331		
03	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	193 1	2251 2	N	-0-	2
04	2910 X	2732	-0-	-178	-0-	2731 2	1 9	N	1 1	2
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		N	-0-	2
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-	1
07	3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2810 2	1 9	N	1	2
08	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	651 N	396	-0-	-255	-0-	40 1	356 2	N	-0-	1 1	-0-
04	660 N	15	-0-	-645	-0-	1 1	12 2	N	2	1 1	1
						2 9					
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	77 1	726 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	59 1	497 2	N	-0-		1
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	57 1	592 2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394			
03	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	137 1	1226 2	N	-0-	2 1	26
04	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	129 1	1159 2	N	3	2 1	27
						3 9					
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	133 1	1246 2	N	4	1 1	30
						4 9					
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	145 1	1223 2	N	-0-		30
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	121 1	1249 2	N	3	1 1	32
						3 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916			
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	88 1	793 2	N	-0-	1 1	1
04	900 N	866	-0-	-34	-0-	86 1	779 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	88 1	826 2	N	1	1 1	1
						1 9					
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	97 1	821 2	N	-0-		1
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	82 1	847 2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866			
03	1550 N	1284	-0-	-266	-0-	129 1	1155 2	N	-0-	2 1	1
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	146 1	1313 2	N	4	2 1	3
						4 9					
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	74 1	696 2	N	1	2 1	2
						1 9					
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		2
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	121 1	1252 2	N	1	1 1	2
						1 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712			
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	105 1	342 2	N	-0-		-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702			
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	330 1	3967 2	N	-0-		3
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4485 2	2 9	N	2	2 1	3
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2		N	-0-		3
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		N	-0-	1 1	2
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4895 2	1 9	N	1		3
08	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	541 N	541	-0-	-0-	68 1	473 2	N	-0-	-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	532 2		N	-0-	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	592 2		N	-0-	-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	539 2		N	-0-	-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	523 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960	
03	1240 N	939	-0-	-301	89 1	850 2	N	-0-	1 1
04	1200 N	754	-0-	-446	21 1	733 2	N	-0-	1
05	860 N	860	-0-	-0-	24 1	836 2	N	-0-	1
06	900 N	829	-0-	-71	24 1	805 2	N	-0-	1 1
07	744 N	742	-0-	-2	21 1	721 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050	
03	1085 N	1021	-0-	-64	114 1	907 2	Y	-0-	1
04	1050 N	972	-0-	-78	971 2	1 9	Y	1	1 1
05	1068 N	1068	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-	1
06	990 N	957	-0-	-33	957 2		Y	-0-	1 1
07	996 N	996	-0-	-0-	995 2	1 9	Y	1	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100	
03	682 N	435	-0-	-247	67 1	368 2	Y	-0-	-0-
04	660 N	424	-0-	-236	424 2		Y	-0-	-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	448 2		Y	-0-	-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	440 2		Y	-0-	-0-
07	434 N	381	-0-	-53	381 2		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580	
03	2635 X	2468	-0-	-167	152 1	2316 2	N	-0-	2
04	2777 X	2777	-0-	-0-	2776 2	1 9	N	1	1 1
05	3291 X	3291	-0-	-0-	3291 2		N	-0-	2
06	3003 X	3003	-0-	-0-	3003 2		N	-0-	1 1
07	2820 X	2820	-0-	-0-	2819 2	1 9	N	1	2
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635			N	NO RPT	2

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248	
03	1984 N	1377	-0-	-607	75 1	1302 2	N	-0-	-0-
04	1860 N	1531	-0-	-329	1531 2		N	-0-	-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	1830 2		N	-0-	-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	1744 2		N	-0-	-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	1683 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750	
03	2553 X	2553	-0-	-0-	266 1	2287 2	N	-0-	2
04	2470 X	2470	-0-	-0-	2470 2		N	-0-	1 1
05	2870 X	2870	-0-	-0-	2870 2		N	-0-	1
06	2795 X	2795	-0-	-0-	2794 2	1 9	N	1	1 1
07	2666 X	2666	-0-	-0-	2665 2	1 9	N	1	2
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511			N	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4454 - 4610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	24	1	213	2	N	-0-		
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	23	1	206	2	N	-0-		
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-		
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	25	1	207	2	N	-0-		
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	2	N	-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318		PERF. 3770 - 3874	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	123	2	N	-0-		
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		

WEST RANCH				WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5416 - 6510	
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	353	1	2444	2	N	-0-		
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2871	2	1	9	N	1	1	2
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-		
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-	1	1
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3004	2	1	9	N	1		2
08	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		

WEST RANCH				WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 4460 - 5514	
03	3720 X	2793	-0-	-927	-0-	187	1	2606	2	N	-0-		
04	3600 X	3193	-0-	-407	-0-	3192	2	1	9	N	1	1	2
05	3720 X	3671	-0-	-49	-0-	3671	2			N	-0-		
06	3600 X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			N	-0-	1	1
07	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3381	2	1	9	N	1		2
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		

WEST RANCH				WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 4890 - 5764	
03	2480 N	1986	-0-	-494	-0-	173	1	1813	2	N	-0-	2	1
04	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	121	1	2017	2	N	3	2	1
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	123	1	2178	2	N	-0-	1	1
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	130	1	2204	2	N	1		2
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	111	1	2015	2	N	1	1	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		

WEST RANCH				WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6410 - 7510	
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	91	1	669	2	N	-0-		
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-		
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-		
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-		
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1 242	2 N	-0-		1
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1 251	2 N	-0-		1
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26	1 242	2 N	-0-		1
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1 351	2 N	-0-	1 1	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	45	1 467	2 N	1		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9		N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010			
03	3813 X	2974	-0-	-839	-0-	243	1 2731	2 N	-0-		2
04	3690 X	3281	-0-	-409	-0-	3279	2 2	9 N	2	2 1	2
05	3813 X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2	N	-0-		2
06	3690 X	3654	-0-	-36	-0-	3654	2	N	-0-	1 1	1
07	3813 X	3420	-0-	-393	-0-	3419	2	1 9 N	1		2
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		2

ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993			
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	203	1 2930	2 N	-0-		2
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-	1 1	1
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	N	-0-		1
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2	N	-0-		1
07	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2	N	-0-		1
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460			
03	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	114	1 1126	2 N	-0-	1 1	1
04	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	80	1 1146	2 N	-0-		1
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	80	1 1211	2 N	-0-		1
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	81	1 1090	2 N	-0-	1 1	-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1 1100	2 N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596			
03	1147 N	930	-0-	-217	-0-	116	1 814	2 N	-0-		1
04	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1088	2 1	9 N	1	1 1	1
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-		1
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		1
07	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2	N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500			
03	7564 X	6854	-0-	-710	-0-	307	1 6547	2 N	-0-		2
04	7320 X	7242	-0-	-78	-0-	7241	2 1	9 N	1	1 1	2
05	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2	N	-0-		2
06	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2	N	-0-	1 1	1
07	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8269	2 1	9 N	1		2
08	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	114	1	1019	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	109	1	981	2	N	4	-2
						4	9					
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	113	1	1066	2	N	-0-	1
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	124	1	1041	2	N	1	2
						1	9					
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	102	1	1056	2	N	1	2
						1	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140			
03	1302 N	941	-0-	-361	-0-	94	1	847	2	N	-0-	1
04	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	110	1	995	2	N	4	4
						4	9					
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	800	2	N	-0-	2
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	N	-0-	2
07	683 N	588	-0-	-95	-0-	52	1	536	2	N	-0-	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936			
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680			
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	N	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248			
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260			
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	214	1	2145	2	N	-0-	38
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	139	1	2555	2	N	-0-	37
05	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	153	1	2885	2	N	2	39
						2	9					
06	3000 N	3163	-0-	163	163	173	1	2990	2	N	-0-	39
07	2894 N	2731	-0-	-163	-0-	125	1	2606	2	N	-0-	39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150								
03	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140								
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1	1			-0-
04	390 N	259	-0-	-131	-0-	26	1	231	2	N	2	1	1			1
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	2	N	-0-					1
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	39	1	327	2	N	-0-	1	1			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	1					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828								
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660								
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	229	1	3407	2	N	-0-					2
04	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-	1	1			1
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					1
06	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4724	2	1	9	N	1	1	1			1
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					1
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	76 1	682 2	N	-0-	1 1	-0-
04	750 N	745	-0-	-5	-0-	74 1	669 2	N	2	1 1	1
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	2 9					
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	75 1	709 2	N	1	1 1	1
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85 1	717 2	N	-0-		1
						72 1	748 2	N	-0-		1
								N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120		
03	775 N	727	-0-	-48	-0-	73 1	654 2	N	-0-	1 1	-0-
04	750 N	709	-0-	-41	-0-	71 1	636 2	N	2	1 1	1
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	2 9					
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	72 1	675 2	N	1	1 1	1
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	1 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78 1	657 2	N	-0-		1
						66 1	680 2	N	-0-		1
								N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160		
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	114 1	1083 2	N	-0-		1
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316 2	1 9	N	1	1 1	1
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-		1
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		1
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		1
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	1	1 1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	1 1	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	N	1		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
03	1767 N	1010	-0-	-757	-0-	86 1	924 2	N	-0-		1
04	1710 N	1184	-0-	-526	-0-	1183 2	1 9	N	1	1 1	1
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		1
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-		1
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160		
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	175 1	992 2	N	-0-		1
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	1	1 1	1
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	1 9	N	-0-		1
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-	1 1	-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1123 2	1 9	N	1		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4596 - 5520	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	315 1	1787 2	N	-0-		1
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999 2	1 9	N	1	1 1	1
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-		1
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2194 2	1 9	N	1	1 1	1
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 3844 - 6510	
03	2821 X	2277	-0-	-544	-0-	167 1	2110 2	N	-0-		1
04	2730 X	2399	-0-	-331	-0-	2398 2	1 9	N	1	1 1	1
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-		1
06	2730 X	2640	-0-	-90	-0-	2640 2		N	-0-		1
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-		1
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434		PERF. 6011 - 9260	
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	52 1	782 2	N	-0-		-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846 2	1 9	N	1		1
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		1
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-	1 1	-0-
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 2	1 9	N	1		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 5276 - 8740	
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38 1	684 2	N	-0-		1
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	800 2	1 9	N	1	1 1	1
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		1
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-	1 1	-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	852 2	1 9	N	1		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5699 - 7126	
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	76 1	637 2	N	-0-		-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	757 2	1 9	N	1		1
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		1
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-	1 1	-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 5190 - 5950	
03	4650 X	3819	-0-	-831	-0-	202 1	3617 2	N	-0-		3
04	4500 X	4184	-0-	-316	-0-	4183 2	1 9	N	1	2 1	2
05	4650 X	1243	-0-	-3407	-0-	1243 2		N	-0-		2
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100 2		N	-0-	1 1	1
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4740 2	1 9	N	1		2
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT		2

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 6691 - 8190	
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	10 1	96 2	N	-0-		-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 5780 - 6350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	60 1	930 2	N	-0-		1
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9	N	1	1 1	1
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		1
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-	1 1	-0-
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117 2	1 9	N	1		1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189		PERF. 4880 - 5074		
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	127 1	662 2	N	-0-		-0-
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		-0-
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-
07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 5187 - 7012		
03		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	369 1	1867 2	N	-0-		1
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2016 2	1 9	N	1	1 1	1
05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-		1
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-		1
07		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-		1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 5000 - 6840		
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	132 1	956 2	N	-0-		1
04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130 2	1 9	N	1	1 1	1
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		1
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-	1 1	-0-
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	1 9	N	1		1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7088 - 7908		
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	56 1	794 2	N	-0-		-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017		PERF. 4830 - 4870		
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	64 1	574 2	N	-0-		-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 2	N	-0-		-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2	N	-0-		-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	120 2	N	-0-		-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	142 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7914 - 8723		
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	312 1	1976 2	N	-0-		2
04		1740 X	1008	-0-	-732	-0-	1008 2		N	-0-	1 1	1
05		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-		1
06		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2889 2	1 9	N	1	1 1	1
07		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		N	-0-		1
08		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	270	1	2882	2	N	-0-	2
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3244	2	1	9	N	1	2
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-	2
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-	1
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3456	2	1	9	N	1	2
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	2

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215				
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	167	1	3364	2	N	-0-	2
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-	1
05	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-	1
06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-	1
07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-	1
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930				
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	N	-0-	114
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	114
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	114
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	176	2	13	9	N	12	126
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3	129
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129

WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946				
03	2046 N	1996	-0-	-50	-0-	200	1	1796	2	N	-0-	1
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	192	1	1735	2	N	4	3
						4	9					
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	193	1	1810	2	N	1	2
						1	9					
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	206	1	1736	2	N	1	3
						1	9					
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	193	1	1994	2	N	1	3
						1	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350				
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	118	1	630	2	N	-0-	1
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1	1
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	1
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410				
03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	390	1	4083	2	N	-0-	3
04	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4541	2	1	9	N	1	2
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-	2
06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	N	1	2
07	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4803	2	1	9	N	1	3
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID ->	259459	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	4786 - 6386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID ->	259460	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	4780 - 5506
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	251	1	3131	2	N	-0-
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3672	2	1	9	N	1
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-
06	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-
07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1
08	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID ->	259462	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6828 - 7690
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID ->	259463	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3016 - 4512
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	27	1	244	2	N	-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	26	1	236	2	N	-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	N	-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	24	1	249	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID ->	259464	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4960 - 5640
03	1891 N	1003	-0-	-888	-0-	49	1	954	2	N	-0-
04	1710 N	1291	-0-	-419	-0-	1290	2	1	9	N	1
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID ->	259465	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5342 - 5710
03	3038 N	2850	-0-	-188	-0-	286	1	2564	2	N	-0-
04	2880 N	2782	-0-	-98	-0-	277	1	2498	2	N	6
						7	9				
05	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	281	1	2635	2	N	2
						2	9				
06	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	301	1	2534	2	N	1
						1	9				
07	2883 N	2872	-0-	-11	-0-	253	1	2618	2	N	1
						1	9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	175 1	5025 2	N	-0-	3
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721 2		N	-0-	2
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 2		N	-0-	2
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		N	-0-	1
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6617 2	1 9	N	1	2
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT	2

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590		
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37 1	364 2	N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880		
03	1891 N	1023	-0-	-868	-0-	76 1	947 2	N	-0-	11
04	1680 N	1196	-0-	-484	-0-	1195 2	1 9	N	1	11
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-	11
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-	11
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-	11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11

WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268		
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	11 1	97 2	N	-0-	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	11 1	96 2	N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 2	N	-0-	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	N	-0-	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	8 1	88 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118		
03	589 N	331	-0-	-258	-0-	33 1	298 2	N	-0-	-0-
04	420 N	232	-0-	-188	-0-	23 1	206 2	N	3	1
						3 9			2	1
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	50 1	465 2	N	1	1
						1 9			1	1
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	35 1	292 2	N	1	2
						1 9				
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33 1	346 2	N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724		
03	3813 X	3187	-0-	-626	-0-	319 1	2868 2	N	-0-	3
04	3780 X	2279	-0-	-1501	-0-	227 1	2045 2	N	6	5
						7 9			4	1
05	3906 X	3133	-0-	-773	-0-	301 1	2831 2	N	1	3
						1 9			3	1
06	3780 X	3063	-0-	-717	-0-	325 1	2736 2	N	2	5
						2 9				
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	308 1	3190 2	N	2	5
						2 9			2	1
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT	5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	54 1	569 2	N	-0-	-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-	-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-	-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180		
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	47 1	276 2	N	-0-	-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886		
03	4123 X	2854	-0-	-1269	-0-	185 1	2669 2	N	-0-	2
04	3990 X	3114	-0-	-876	-0-	3112 2	2 9	N	2	2
05	4123 X	3528	-0-	-595	-0-	3528 2		N	-0-	2
06	3990 X	3597	-0-	-393	-0-	3597 2		N	-0-	1
07	3968 X	3283	-0-	-685	-0-	3282 2	1 9	N	1	2
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988		
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	172 1	2866 2	N	-0-	2
04	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3408 2	2 9	N	2	2
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		N	-0-	2
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3839 2	1 9	N	1	2
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		N	-0-	2
08	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552		
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	109 1	574 2	N	-0-	-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-	-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-	-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258		
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	11 1	103 2	N	-0-	32
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	11 1	102 2	N	-0-	32
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 2	N	-0-	32
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	12 1	99 2	N	-0-	32
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 2	N	-0-	32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #:		2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	58	1	522	2	N	-0-	1	1			-0-
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	55	1	497	2	N	2	1	1			1
						2	9									
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	N	-0-					1
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH		WELL #:		2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045						
03	744 N	527	-0-	-217	-0-	47	1	480	2	N	-0-					-0-
04	690 N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893						
03	279 N	152	-0-	-127	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #:		4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480						
03	4185 X	2683	-0-	-1502	-0-	145	1	2538	2	N	-0-					2
04	4050 X	3187	-0-	-863	-0-	3185	2			N	2	9				2
05	4185 X	3778	-0-	-407	-0-	3778	2			N	-0-					2
06	3930 X	3643	-0-	-287	-0-	3643	2			N	-0-	1	1			1
07	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3438	2	1	9	N	1					2
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH		WELL #:		4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490						
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	196	1	3010	2	N	-0-					2
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3429	2	1	9	N	1		1	1		2
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					2
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-	1	1			1
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3520	2	1	9	N	1					2
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH		WELL #:		4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655						
03	899 N	814	-0-	-85	-0-	82	1	732	2	N	-0-	1	1			1
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	76	1	681	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	60	1	561	2	N	-0-					1
06	780 N	599	-0-	-181	-0-	63	1	535	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
*07	775 N	593	-0-	-182	-0-	52	1	541	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	2	N	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	2	N	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	2	N	-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	8	1	85	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992			
03	1023 N	880	-0-	-143	-0-	88	1	792	2	N	-0-
04	960 N	881	-0-	-79	-0-	88	1	791	2	N	2
						2	9				1
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	88	1	822	2	N	1
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	799	2	N	1
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	79	1	819	2	N	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064			
03	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	237	1	7307	2	N	5
04	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6558	2	3	9	N	4
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	4
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4332	2	1	9	N	3
07	3596 X	303	-0-	-3293	-0-	301	2	2	9	N	5
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT	5

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955			
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	212	1	2016	2	N	1
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	1
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2837	2	1	9	N	1
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	1
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060			
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	42	1	374	2	N	-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	39	1	349	2	N	1
						2	9				
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	2	N	1
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	380	2	N	-0-
						1	9				
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480			
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	N	1
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	2	1	9	N	1
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	1
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	1
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1705 N	1030	-0-	-675	-0-	93 1	937 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297 2		N	-0-	-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-	-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		N	-0-	-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294		
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	39 1	212 2	N	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980		
03	5208 X	3431	-0-	-1777	-0-	186 1	3245 2	N	-0-	3
04	5040 X	2053	-0-	-2987	-0-	2052 2	1 9	N	1	2
05	5208 X	4193	-0-	-1015	-0-	4193 2		N	-0-	2
06	5040 X	4196	-0-	-844	-0-	4196 2		N	-0-	1
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3743 2	1 9	N	1	2
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370		
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	52 1	465 2	N	-0-	86
04	630 N	511	-0-	-119	-0-	50 1	447 2	N	13	98
						14 9				
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	49 1	461 2	N	20	118
						22 9				
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	54 1	451 2	N	9	127
						10 9				
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	45 1	464 2	N	5	132
						6 9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132

WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186		
03	1426 N	989	-0-	-437	-0-	67 1	922 2	N	-0-	1
04	1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1120 2	1 9	N	1	1
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-	1
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-	1
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925		
03	2604 X	2259	-0-	-345	-0-	155 1	2104 2	N	-0-	2
04	2520 X	2452	-0-	-68	-0-	2452 2		N	-0-	2
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-	-0-
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-	-0-
07	2604 X	2446	-0-	-158	-0-	2446 2		N	-0-	-0-
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	N	-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	16	1	132	2	N	-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	2	N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554			
03	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	89	1	1317	2	N	-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000			
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	2	N	-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998			
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865			
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	112	1	1094	2	N	-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	2	3	9	N	2
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	2
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	2
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2

ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510			
03	58311 X	40297	-0-	-18014	-0-	1552	1	38745	2	N	-0-
04	54330 X	44447	-0-	-9883	-0-	44432	2	15	9	N	28
05	56141 X	48925	-0-	-7216	-0-	48924	2	1	9	N	22
06	52890 X	44259	-0-	-8631	-0-	44255	2	4	9	N	23
07	51939 X	42579	-0-	-9360	-0-	42564	2	15	9	N	18
08	45942 X	NO RPT	-0-	-45942	-0-				N	NO RPT	32

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270			
03	3193 X	2444	-0-	-749	-0-	194	1	2250	2	N	-0-
04	3090 X	2553	-0-	-537	-0-	2552	2	1	9	N	1
05	3193 X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	1
06	3090 X	2793	-0-	-297	-0-	2793	2			N	1
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	1
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 2	N	-0-	-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700		
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	7 1	90 2	N	-0-	-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		N	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		N	-0-	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863		
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20 1	201 2	N	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425		
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	121 1	608 2	N	-0-	-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-	-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263		
03	1054 N	820	-0-	-234	-0-	60 1	760 2	N	-0-	1
04	1020 N	886	-0-	-134	-0-	885 2	1 9	N	1	1
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-	1
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	-0-
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	920 2	1 9	N	1	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	212	1	1231	2	N	-0-	1
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1441	2	1	9	N	1 1	1
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-	1
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-	1
07	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863	2			N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558				
03	868 N	693	-0-	-175	-0-	69	1	624	2	N	-0-	62
04	810 N	690	-0-	-120	-0-	67	1	601	2	N	20	81
						22	9					
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	702	2	N	6	86
						7	9					
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	87	1	729	2	N	12	98
						13	9					
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	70	1	723	2	N	8	106
						9	9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	106

WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200				
03	713 N	681	-0-	-32	-0-	68	1	613	2	N	-0-	1
04	690 N	623	-0-	-67	-0-	62	1	560	2	N	1	1
						1	9					
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	624	2	N	1	1
						1	9					
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	68	1	570	2	N	-0-	1
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129				
03	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	286	1	2563	2	N	-0-	2
04	3000 X	2848	-0-	-152	-0-	284	1	2557	2	N	6	4
						7	9					
05	3100 X	2970	-0-	-130	-0-	286	1	2682	2	N	2	3
						2	9					
06	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	308	1	2593	2	N	1	4
						1	9					
07	2945 X	1162	-0-	-1783	-0-	102	1	1059	2	N	1	4
						1	9					
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT	4

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100				
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1891 N	1244	-0-	-647	-0-	88 1	1156 2	N	-0-	1 1	1
04	1800 N	622	-0-	-1178	-0-	58 1	564 2	N	-0-	1 1	-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	60 1	606 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	633	-0-	-567	-0-	63 1	570 2	N	-0-		-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	53 1	595 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	102 1	533 2	N	-0-		121
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		121
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	661 2	73 9	N	66		187
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602 2	6 9	N	5		192
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	554 2	14 9	N	13		205
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		205

WEST RANCH				WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120	
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	45 1	403 2	N	-0-	1 1	-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	42 1	382 2	N	2	1 1	1
						2 9					
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39 1	363 2	N	-0-		1
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	39 1	329 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
*07	421 N	367	-0-	-54	-0-	32 1	335 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002	
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	104 1	937 2	N	-0-	1 1	1
04	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	100 1	901 2	N	3	2 1	2
						3 9					
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	102 1	959 2	N	-0-	1 1	1
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	110 1	925 2	N	-0-		1
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	92 1	950 2	N	2	1 1	2
						2 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

ALLISON 4				WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560	
03	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	262 1	3578 2	N	-0-		2
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3411 2	1 9	N	1	1 1	2
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		N	-0-		2
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		N	-0-	1 1	1
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3534 2	1 9	N	1		2
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		2

ALLISON				WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631	
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	51 1	431 2	N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #:	4302	RRCID ->	274582	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7920 - 8120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON 4		WELL #:	603	RRCID ->	274620	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	13610	PERF. 9243 - 13466	
03		87662 X	87662	-0-	-0-	-0-	5317 1	82345 2	N	-0-	97
04		100429 X	100429	-0-	-0-	-0-	100349 2	80 9	N	73	126
05		104395 X	104395	-0-	-0-	-0-	104395 2		N	-0-	89
06		104842 X	104842	-0-	-0-	-0-	104830 2	12 9	N	11	77
07		110847 X	110847	-0-	-0-	-0-	110827 2	20 9	N	18	95
08		60202 X	NO RPT	-0-	-60202	-0-			N	NO RPT	95

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5108	RRCID ->	274858	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	10169	PERF. 9630 - 9735	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:	4104	RRCID ->	274881	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9084	PERF. 4550 - 7850	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:	4520H	RRCID ->	274888	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5875 - 6840	
03		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	390 1	2030 2	N	-0-	1
04		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N	-0-	-0-
05		3100 N	3556	-0-	456	456	3556 2		N	-0-	-0-
06		2747 N	2291	-0-	-456	-0-	2291 2		N	-0-	-0-
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	7106	RRCID ->	274889	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 4120 - 4561	
03		651 N	571	-0-	-80	-0-	57 1	514 2	N	-0-	-0-
04		600 N	545	-0-	-55	-0-	54 1	489 2	N	2	1
							2 9				1
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	52 1	488 2	N	1	1
							1 9				1
06		540 N	533	-0-	-7	-0-	57 1	476 2	N	-0-	1
07		558 N	402	-0-	-156	-0-	35 1	367 2	N	-0-	1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	85 1	2316 2	N	-0-	2
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2625 2	1 9	N	1 1	2
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		N	-0-	2
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2778 2	1 9	N	3 1	-0-
*07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2862 2	1 9	N	1	1
08	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030		
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	18 1	161 2	N	-0-	-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	17 1	153 2	N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	254 1	2632 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494		
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	111 1	1929 2	N	-0-	1
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2250 2	1 9	N	1 1	1
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-	1
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2558 2	1 9	N	1 1	1
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400		
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	182 1	2854 2	N	-0-	2
04	2520 X	456	-0-	-2064	-0-	454 2	2 9	N	2	2
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-	2
06	2520 X	1719	-0-	-801	-0-	1719 2		N	-0-	1
07	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5547 2	1 9	N	1	2
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018		
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	9 1	80 2	N	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 2	N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	144 2	N	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14 1	117 2	N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1			2	
04	870 N	834	-0-	-36	-0-	83	1	749	2	N	2	1	1			3	
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	N	1	1	1			3	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	90	1	755	2	N	-0-					3	
07	868 N	864	-0-	-4	-0-	76	1	788	2	N	-0-					3	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
LONGFELLOW 600W										WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420	
03	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	43	1	1318	2	N	-0-					21	
04	1770 N	1500	-0-	-270	-0-	1499	2	1	9	N	1	1				21	
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					21	
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					21	
07	1519 N	828	-0-	-691	-0-	828	2			N	-0-					21	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21	
ALLISON										WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ALLISON										WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-	
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH SOUTH										WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114	
03	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275						
03	15 N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-	1	1	-0-
04	14 N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-	1	1	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058						
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	55	1	497	2	N	-0-	1	1	-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	483	2	N	2	1	1	1
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	2	N	-0-			1
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	59	1	498	2	N	1	2	1	-0-
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OXY USA INC. BIG CANYON RANCH		630591		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (TESNUS-EAST)				71659 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409									
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 3570 - 4486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	2	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 2	2	N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	2	N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 2	2	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITZER (DELAWARE)				71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
DSR OIL & GAS, INC.				196901									
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	6657	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907									
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5400 - 6050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITZER, S. (DELAWARE)				71787 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD					
DSR OIL & GAS, INC.				196901									
FELDMAN "A"		WELL #:		103	RRCID ->	143141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6379 - 6390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POQUITO (DELAWARE)			72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD						
MARTIN, JIMMY INC			530596													
STATE OF TEXAS "DP"			WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5120 - 5509					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY			653651				CAPACITY			CNTY: PECOS						
MCDANIEL, LOIS			WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5070 - 5135					
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4				140
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	N	5				145
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	N	3				148
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	N	2				150
07	1395	N	928	-0-	-467	-0-	927	2	1	9	N	1				151
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				151

PORTER RANCH (DEVONIAN)			72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
GALLIE OIL INVESTMENTS LLC			293117													
ACU			WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13250 - 13373					
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	179	1	1599	2	N	-0-				13
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	111	1	1425	2	N	-0-				13
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	82	1	1095	2	N	-0-				13
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	136	1	1801	2	N	-0-				13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

ACU 57			WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151		PERF.13824 - 16878					
03	3906	X	3086	-0-	-820	-0-	224	1	2862	2	N	-0-				15
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	193	1	2472	2	N	-0-				15
05	3441	X	2043	-0-	-1398	-0-	143	1	1900	2	N	-0-				15
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	235	1	3127	2	N	-0-				15
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				15
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				15

ACU 34			WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13452 - 13562					
03	3038	X	2424	-0-	-614	-0-	176	1	2248	2	N	-0-				16
04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	152	1	1941	2	N	-0-				16
05	2697	X	1605	-0-	-1092	-0-	112	1	1493	2	N	-0-				16
06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	185	1	2455	2	N	-0-				16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16

MEADE			WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13473 - 15218					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

OIL AND GAS DIVISION

PORTER RANCH (DEVONIAN)			//CONT.//	72479 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			//CONT.//	293117											
MILLS 20			WELL #:	1	RRCID ->	188138	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	13668	PERF.13386	- 13530			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

ACU 34			WELL #:	1D	RRCID ->	189024	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2350	- 2900			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MLC OPERATING, LP			WELL #:	571987	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13448	- 13556			
PORTER 34			WELL #:	1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13448	- 13556			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER RANCH (STRAWN)			WELL #:	72479 100	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			WELL #:	293117											
PORTER 34			WELL #:	2	RRCID ->	289483	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	12379	PERF.11772	- 12296			
03	4929		3902	-0-	-1027	-0-	283	1	3619	2	N	-0-			67
04	3370	R	3370	-0-	-0-	-0-	244	1	3126	2	N	-0-			67
05	4371	#	2583	-0-	-1788	-0-	181	1	2402	2	N	-0-			67
06	4251	R	4251	-0-	-0-	-0-	298	1	3953	2	N	-0-			67
07	3906	#	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			67
08	3906	#	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			67

POWELL (PENN)			WELL #:	72810 260	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.			WELL #:	945936											
GLASSCOCK "P" FEE			WELL #:	3	RRCID ->	291854	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9956	- 10037			
03	0		781	-0-	781 B	2534	757	3	24	9	N	22	190	1	118
04	3063	N	529	-0-	-2534 B	-0-	529	3			N	-0-			118
05	837	N	668	-0-	-169 B	-0-	640	3	28	9	N	25			143
06	750	N	740	-0-	-10 B	-0-	725	3	15	9	N	14			157
07	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	675	3	6	9	N	5			162
08	682	N	620	-0-	-62 B	-0-	605	3	15	9	N	14			176
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

PUCKETT (DEVONIAN)			WELL #:	73355 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			WELL #:	916958											
ROBBINS, J. W.			WELL #:	2A	RRCID ->	020610	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11380	PERF. N/A				
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-			-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
08	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	2825	2			N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
EVELYN JO		WELL #:		2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL DEPTH	10462	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	1093	2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10746	- 10870	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT -D-		WELL #:		2	RRCID ->	020615	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A		
03	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
04	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
05	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
07	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
*08	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #:		2	RRCID ->	020616	COMPL. DATE	12/28/1956	TOTAL DEPTH	10790	PERF. N/A		
03	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		N	-0-			-0-
04	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2		N	-0-			-0-
06	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2		N	-0-			-0-
07	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2		N	-0-			-0-
*08	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
ROBBINS, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	193232	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	14271	PERF.12596	- 14271	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958			CAPACITY		CNTY: PECOS						
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12614	- 13698	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2022

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
08	1674	N	1183	-0-	-491	-0-	1183	2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
05	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
06	4110	X	3860	-0-	-250	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
08	4247	X	2252	-0-	-1995	-0-	2252	2		N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2		N	-0-			-0-
05	5828	X	5252	-0-	-576	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
06	5940	X	5376	-0-	-564	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2		N	-0-			-0-
08	6138	X	3351	-0-	-2787	-0-	3351	2		N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2		N	-0-			-0-
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
08	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	1790	2		N	-0-			-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

03	9548	X	9034	-0-	-514	-0-	9034	2		N	-0-			-0-
04	9240	X	8238	-0-	-1002	-0-	8238	2		N	-0-			-0-
05	9114	X	7923	-0-	-1191	-0-	7923	2		N	-0-			-0-
06	8820	X	8137	-0-	-683	-0-	8137	2		N	-0-			-0-
07	9021	X	8892	-0-	-129	-0-	8892	2		N	-0-			-0-
08	9021	X	4749	-0-	-4272	-0-	4749	2		N	-0-			-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2		N	-0-			-0-
05	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2		N	-0-			-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2		N	-0-			-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
08	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526 2	N	-0-		-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131 2	N	-0-		-0-
05	8060	X	7674	-0-	-386	-0-	7674 2	N	-0-		-0-
06	7800	X	7615	-0-	-185	-0-	7615 2	N	-0-		-0-
07	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695 2	N	-0-		-0-
08	8060	X	4458	-0-	-3602	-0-	4458 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A			
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	N	-0-		-0-
04	3000	N	3163	-0-	163	-0-	3163 2	N	-0-		-0-
05	3100	N	3136	-0-	36	-0-	3136 2	N	-0-		-0-
06	2922	N	2723	-0-	-199	-0-	2723 2	N	-0-		-0-
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-		-0-
08	2759	X	1557	-0-	-1202	-0-	1557 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650			
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-		-0-
05	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
06	2520	N	2226	-0-	-294	-0-	2226 2	N	-0-		-0-
07	2542	N	2343	-0-	-199	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
08	2263	N	1263	-0-	-1000	-0-	1263 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269			
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023 2	N	-0-		-0-
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286 2	N	-0-		-0-
05	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735 2	N	-0-		-0-
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761 2	N	-0-		-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026 2	N	-0-		-0-
08	9548	X	5614	-0-	-3934	-0-	5614 2	N	-0-		-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2	N	-0-		-0-
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2	N	-0-		-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 2	N	-0-		-0-
06	4830	X	4702	-0-	-128	-0-	4702 2	N	-0-		-0-
07	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4896 2	N	-0-		-0-
08	4991	X	1937	-0-	-3054	-0-	1937 2	N	-0-		-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540			
03	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	4186 2	N	-0-		-0-
04	4080	X	4002	-0-	-78	-0-	4002 2	N	-0-		-0-
05	4247	X	4058	-0-	-189	-0-	4058 2	N	-0-		-0-
06	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	3931 2	N	-0-		-0-
07	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	4031 2	N	-0-		-0-
08	4185	X	2848	-0-	-1337	-0-	2848 2	N	-0-		-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322			
03	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	26961 2	N	-0-		-0-
04	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085 2	N	-0-		-0-
05	24428	X	23680	-0-	-748	-0-	23680 2	N	-0-		-0-
06	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24079 2	N	-0-		-0-
07	26884	X	26884	-0-	-0-	-0-	26884 2	N	-0-		-0-
08	24428	X	13914	-0-	-10514	-0-	13914 2	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958								
ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	15486 2	N	-0-		-0-
04	12900 X	12568	-0-	-332	-0-	12568 2	N	-0-		-0-
05	13330 X	11434	-0-	-1896	-0-	11434 2	N	-0-		-0-
06	12900 X	12272	-0-	-628	-0-	12272 2	N	-0-		-0-
07	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	14429 2	N	-0-		-0-
08	13330 X	8087	-0-	-5243	-0-	8087 2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 5A		RRCID -> 020628		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2021										

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 020631		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2021										

JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021										

PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958								
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

ODOM -C-		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545		
03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2904 2	33 9	N	30	233
04	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-	233
05	2852 N	2615	-0-	-237	-0-	2615 2		N	-0-	233
06	2850 N	2468	-0-	-382	-0-	2468 2		N	-0-	233
07	2883 N	2515	-0-	-368	-0-	2515 2		N	-0-	233
08	2604 N	1691	-0-	-913	-0-	1581 2	110 9	N	100 177 1	156

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			70
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			70
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			70
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			97
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			97
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719														
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 077169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-					33
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			Y	-0-					33
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-					33
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			Y	-0-					33
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3			Y	-0-					33
08	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39 3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229								
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			Y	-0-					27
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			Y	-0-					27
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			Y	-0-					27
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-					27
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			Y	-0-					27
08	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29 3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584								
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			Y	-0-					51
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			Y	-0-					51
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			Y	-0-					51
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			Y	-0-					51
07		310 N	209	-0-	-101	-0-	209 3			Y	-0-					51
08	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	270 3			Y	-0-					51

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875								
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2														
03		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2			N	-0-					-0-
04		3300 X	2150	-0-	-1150	-0-	2150 2			N	-0-					-0-
05		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2			N	-0-					-0-
06		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2			N	-0-					-0-
07		3410 X	946	-0-	-2464	-0-	946 2			N	-0-					-0-
08		3410 X	2911	-0-	-499	-0-	2911 2			N	-0-					-0-

MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867								
03		1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1175 2			Y	-0-					78
04		1260 N	974	-0-	-286	-0-	974 2			Y	-0-					78
05		1426 N	945	-0-	-481	-0-	945 2			Y	-0-					78
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2			Y	-0-					78
07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2			Y	-0-					78
*08		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2			Y	-0-					78

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815								
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264												
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866												
03	248 N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-	189
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	189
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	189
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-	189
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	189
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-	189

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818												
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	758	2	19	9	N	17	70
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	840	2	17	9	N	15	85
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-	85
06	750 N	505	-0-	-245	-0-	505	2			N	-0-	85
07	899 N	718	-0-	-181	-0-	716	2	2	9	N	2	87
08	961 N	608	-0-	-353	-0-	608	2			N	-0-	87

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REATA ENERGY, INC. 696090												
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870												
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
REATA ENERGY, INC.		//CONT.//		696090									
WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 -	5223
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	4389 -	4792
03	11842	X	11770	-0-	-72	-0-	11770	3		N	-0-		-0-
04	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	3		N	-0-		-0-
05	11842	X	2212	-0-	-9630	-0-	2212	3		N	-0-		-0-
06	11400	X	6387	-0-	-5013	-0-	6387	3		N	-0-		-0-
07	13082	X	8806	-0-	-4276	-0-	8806	3		N	-0-		-0-
08	13082	X	12317	-0-	-765	-0-	12317	3		N	-0-		-0-

WOODWARD '56'		WELL #:		1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4222 -	4661
03	24676	X	17653	-0-	-7023	-0-	17653	3		N	-0-		-0-
04	23880	X	18327	-0-	-5553	-0-	18327	3		N	-0-		-0-
05	20119	X	3318	-0-	-16801	-0-	3318	3		N	-0-		-0-
06	19050	X	9570	-0-	-9480	-0-	9570	3		N	-0-		-0-
07	18941	X	13207	-0-	-5734	-0-	13207	3		N	-0-		-0-
08	18941	X	18476	-0-	-465	-0-	18476	3		N	-0-		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719									
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4467 -	4553
03	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	1602	3		Y	-0-		128
04	1800	X	1799	-0-	-1	-0-	1799	3		Y	-0-		128
05	DLQ	G-10	1611	-0-	1611	1611	1611	3		Y	-0-		128
06	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	3322	1711	3		Y	-0-		128
07	DLQ	G-10	1233	-0-	1233	4555	1233	3		Y	-0-		128
08	DLQ	G-10	1594	-0-	1594	6149	1594	3		Y	-0-		128

OLSEN ENERGY INC.				621750									
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	4408 -	4818
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-		-0-
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-		-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-		-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-		-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-		-0-
*08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750												
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7099 X	6761	-0-	-338	-0-	6761	2			Y	-0-			78
04	6870 X	5894	-0-	-976	-0-	5894	2			Y	-0-			78
05	6107 X	6096	-0-	-11	-0-	6096	2			Y	-0-			78
06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			Y	-0-			78
07	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			Y	-0-			78
*08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			Y	-0-			78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114					
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3417	2	15	9	N	14			103
04	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2256	2	4	9	N	4			107
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-			107
06	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			107
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2665	2	12	9	N	11			118
*08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2429	2	22	9	N	20			138

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556					
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1												
03	3100 N	2497	-0-	-603	1893	2476	2	21	9	N	19			254
04	3000 N	1800	-0-	-1200	693	1800	2			N	-0-			254
05	2666 X	1973	-0-	-693	-0-	1973	2			N	-0-			254
06	2400 X	2311	-0-	-89	-0-	2311	2			N	-0-			254
07	2480 X	2219	-0-	-261	-0-	2218	2	1	9	N	1			255
08	2480 X	2203	-0-	-277	-0-	2203	2			N	-0-			255

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A					
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3569	2	14	9	N	13			197
04	2880 X	2644	-0-	-236	-0-	2644	2			N	-0-			197
05	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-			197
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3357	2	28	9	N	25			222
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3385	2	14	9	N	13			235
*08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3342	2	8	9	N	7			242

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A					
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307					
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-			20
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			20
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			20
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-			20
07	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-			20
08	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			N	-0-			20

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
REATTA ENERGY, INC.				696090						
WOODWARD "56"		WELL #:		1	RRCID -> 185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4990 - 5183
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					72
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021										

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID -> 188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 5092 - 5302
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					27

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID -> 191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 - 5223
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					214
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					214
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					214
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			214	3	-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		4	RRCID -> 194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF. 4948 - 5296
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022										

PUTNAM, NORTH (YATES)		73512 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
GILLEY, SAM D.		306100								
CABEEN		WELL #:		4	RRCID -> 111146	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 834 - 930
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC		665593								
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076101	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	20200	PERF. 5000 - 6000
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD										
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939										
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329										
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD										
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907										
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD										
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC 653216										
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742										
03	3782 #	3431	-0-	-351	-0-	3431 2	N	-0-		-0-
04	3660 #	3422	-0-	-238	-0-	3422 2	N	-0-		-0-
05	3087 R	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2	N	-0-		-0-
06	4437 R	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2	N	-0-		-0-
07	3534 #	3149	-0-	-385	-0-	3149 2	N	-0-		-0-
08	3534 #	NO RPT	-0-	-3534	-0-		N	NO RPT		-0-
RJD ENERGY, LLC 714310										
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD										
MARTIN, JIMMY INC 530596										
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	WARD		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	
03	DLQ	G-10	28	-0-	28	123	18 2	10 9	7
04	DLQ	G-10	51	-0-	51	174	27 2	24 9	10
05	DLQ	G-10	49	-0-	49	223	34 2	15 9	6
06		271 N	48	-0-	-223	-0-	34 2	14 9	19
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	13 2	6 9	5
*08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	69 2	6 9	10

		MCDANIEL "A"							
03	DLQ	G-10	1676	-0-	1676	3180	1676 2		249
04	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	4773	1593 2		249
05	DLQ	G-10	1656	-0-	1656	6429	1656 2		249
06		2400 N	1602	-0-	-798	5631	1600 2	2 9	249
07		3100 N	1645	-0-	-1455	4176	1645 2		249
*08		3100 N	1759	-0-	-1341	2835	1756 2	3 9	249

		MCDANIEL "A"							
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	93	51 2		109
04	DLQ	G-10	45	-0-	45	138	45 2		109
05	DLQ	G-10	47	-0-	47	185	47 2		109
06		205 N	20	-0-	-185	-0-	20 2		109
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		109
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		109

		UNIVERSITY "18-30A"							
03	DLQ	G-10	201	-0-	201	643	114 2	87 9	63
04	DLQ	G-10	460	-0-	460	1103	247 2	213 9	89
05	DLQ	G-10	442	-0-	442	1545	309 2	133 9	52
06		1975 N	430	-0-	-1545	-0-	302 2	128 9	168
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	113 2	43 9	40
*08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	624 2	45 9	81

		UNIVERSITY 18-19							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			15
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			15
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			15

		UNIVERSITY 18-19							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828									
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:	1	RRCID ->	155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	6482 - 6770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, JIMMY INC		530596		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
STATE OF TEXAS "DP"		3									
		WELL #:	3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6424 - 6721
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1953 N	967	-0-	-986	-0-	959 2	8 9	Y	7		51
04	1410 N	671	-0-	-739	-0-	649 2	22 9	Y	20	36 1	35
05	1767 N	1328	-0-	-439	-0-	1292 2	36 9	Y	33	38 1	30
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1800 2	43 9	Y	39	38 1	31
07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1954 2	36 9	Y	33	37 1	27
*08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1790 2	30 9	Y	27		54

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
UNIVERSITY 1-3		WELL #:	1	RRCID ->	052307	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	14228	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPRITO 99		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		003125									
		WELL #:	1	RRCID ->	225726	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	17066	PERF.	11325 - 11746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
CAPRITO 82		WELL #:	1 U	RRCID ->	045787	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPRITO 98		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		003125									
		WELL #:	1 U	RRCID ->	050430	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	3100 N	3898	-0-	798	798	3898 3		N	-0-		-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1154	3	N	-0-		-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF. N/A	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.12796 - 13247	
03	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	3		Y	-0-		47
04	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	3		Y	-0-		47
05	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	3		Y	-0-		47
06	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	3		Y	-0-		47
07	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	3		Y	-0-		47
*08	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	3		Y	-0-		47

HALCON OPERATING CO., INC.		WELL #:		344412	6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11982 - 12016
03	4819 S	4819	-0-	-0-	-0-	31	1	4788	2	N	-0-	-0-
04	4331 S	4331	-0-	-0-	-0-	30	1	4301	2	N	-0-	-0-
05	4080 S	4080	-0-	-0-	-0-	31	1	4049	2	N	-0-	-0-
06	4500 S	2658	-0-	-1842	-0-	30	1	2628	2	N	-0-	-0-
07	4464 S	3899	-0-	-565	-0-	31	1	3868	2	N	-0-	-0-
08	4092 S	3727	-0-	-365	-0-	31	1	3696	2	N	-0-	-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A	
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	31	1	4899	2	N	-0-	-0-
04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	30	1	4649	2	N	-0-	-0-
05	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	31	1	4686	2	N	-0-	-0-
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	30	1	4433	2	N	-0-	-0-
07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	31	1	4618	2	N	-0-	-0-
*08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	31	1	4309	2	N	-0-	-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF. N/A	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 17795	PERF.16410	- 17795	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881	COMPL. DATE 05/01/1971	TOTAL DEPTH 16798	PERF. N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 16810	PERF. N/A		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 16950	PERF.16364	- 16821	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412								
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 L	RRCID -> 052638	COMPL. DATE 03/11/1972	TOTAL DEPTH 16400	PERF. N/A		
03	8763 S	8763	-0-	-0-	-0-	31 1	8732 2	Y	-0-	-0-
04	8468 S	8468	-0-	-0-	-0-	30 1	8438 2	Y	-0-	-0-
05	8804 S	8450	-0-	-354	-0-	30 1	8420 2	Y	-0-	-0-
06	8555 S	8555	-0-	-0-	-0-	30 1	8525 2	Y	-0-	-0-
07	8742 S	8594	-0-	-148	-0-	31 1	8563 2	Y	-0-	-0-
08	8463 S	7835	-0-	-628	-0-	31 1	7804 2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE 04/30/1972	TOTAL DEPTH 16890	PERF. N/A		
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	31 1	3171 2	N	-0-	-0-
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	30 1	3003 2	N	-0-	-0-
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	31 1	3070 2	N	-0-	-0-
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	30 1	2846 2	N	-0-	-0-
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	31 1	3091 2	N	-0-	-0-
*08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	31 1	3138 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412						
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE 11/17/1975	TOTAL DEPTH 16700	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125						
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID -> 181389	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14738	- 17686	
03	6262 X	4500	-0-	-1762	-0-	4500 3	N	-0-		160
04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 3	N	-0-		160
05	4464 X	4376	-0-	-88	-0-	4376 3	N	-0-		160
06	4350 X	4286	-0-	-64	-0-	4286 3	N	-0-		160
07	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	4344 3	N	-0-		160
08	4495 X	4433	-0-	-62	-0-	4433 3	N	-0-		160
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID -> 184119	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 14254	PERF.13940	- 17190	
03	8339 X	8126	-0-	-213	-0-	8126 3	N	-0-		77
04	8070 X	7118	-0-	-952	-0-	7118 3	N	-0-		77
05	10230 X	8043	-0-	-2187	-0-	8043 3	N	-0-		77
06	9900 X	6981	-0-	-2919	-0-	6981 3	N	-0-		77
*07	10230 X	6997	-0-	-3233	-0-	6997 3	N	-0-		77
08	8122 X	7026	-0-	-1096	-0-	7026 3	N	-0-		77
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID -> 190099	COMPL. DATE 05/08/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14180	- 17331	
03	17081 X	13985	-0-	-3096	-0-	13985 3	N	-0-		160
04	16530 X	9133	-0-	-7397	-0-	9133 3	N	-0-		160
05	13919 X	9016	-0-	-4903	-0-	9016 3	N	-0-		160
06	13530 X	8321	-0-	-5209	-0-	8321 3	N	-0-		160
07	13981 X	7128	-0-	-6853	-0-	7128 3	N	-0-		160
08	13981 X	7407	-0-	-6574	-0-	7407 3	N	-0-		160
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID -> 193427	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13875	- 16188	
03	12245 X	3009	-0-	-9236	-0-	3009 3	N	-0-		110
04	11850 X	3585	-0-	-8265	-0-	3585 3	N	-0-		110
05	11439 X	1749	-0-	-9690	-0-	1749 3	N	-0-		110
06	10290 X	3866	-0-	-6424	-0-	3866 3	N	-0-		110
07	7471 X	1382	-0-	-6089	-0-	1382 3	N	-0-		110
08	3720 X	1526	-0-	-2194	-0-	1526 3	N	-0-		110
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID -> 200032	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 14322	PERF.14359	- 16999	
03	7316 X	4903	-0-	-2413	-0-	4903 3	N	-0-		57
04	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111 3	N	-0-		57
05	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609 3	N	-0-		57
06	5370 X	4542	-0-	-828	-0-	4542 3	N	-0-		57
07	8370 X	3648	-0-	-4722	-0-	3648 3	N	-0-		57
08	8370 X	2493	-0-	-5877	-0-	2493 3	N	-0-		57

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
03	6107 X	4517	-0-	-1590	-0-	4517	3			N	-0-	171	
04	5310 X	4285	-0-	-1025	-0-	4285	3			N	-0-	171	
05	4836 X	4421	-0-	-415	-0-	4421	3			N	-0-	171	
06	4410 X	4316	-0-	-94	-0-	4316	3			N	-0-	171	
07	4557 X	4326	-0-	-231	-0-	4326	3			N	-0-	171	
08	4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4279	3			N	-0-	171	

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242	
03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-	-0-	
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-	-0-	
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-	-0-	
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-	-0-	
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-	-0-	
*08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-	-0-	

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	31	1	8499	2	Y	-0-	-0-	
04	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	30	1	8243	2	Y	-0-	-0-	
05	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	31	1	8694	2	Y	-0-	-0-	
06	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	30	1	8371	2	Y	-0-	-0-	
07	8556 X	8477	-0-	-79	-0-	31	1	8446	2	Y	-0-	-0-	
08	8711 X	8156	-0-	-555	-0-	31	1	8125	2	Y	-0-	-0-	

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856	
03	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	31	1	2639	2	N	-0-	-0-	
04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	30	1	2547	2	N	-0-	-0-	
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	-0-	-0-	
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	30	1	2344	2	N	-0-	-0-	
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2315	2	N	-0-	-0-	
*08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	31	1	2283	2	N	-0-	-0-	

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365	- 13584	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040	- 18300	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	

REAVES, N. (3200)		75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
LINOP CORPORATION		501665							
REEVES -BD- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072031		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT	-0-

ON POINTE OPERATING LLC		622896		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
ARCO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24	123
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33	156
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	166
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	166

RE-OP CORP.		695742		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
REEVES -AM- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 036114		COMPL. DATE 06/28/1964		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

REEVES -AM- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

REEVES, N. (3200)			//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.			//CONT.// 695742									
AMARILLO STATE 36			WELL #: 1		RRCID -> 072166			COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REEVES -BD- FEE			WELL #: 1		RRCID -> 072324			COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE 24			WELL #: 1X		RRCID -> 072422			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE			WELL #: 2		RRCID -> 074060			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE 34			WELL #: 1		RRCID -> 074252			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL "32"			WELL #: 1		RRCID -> 075056			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER 15			WELL #: 1		RRCID -> 075302			COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 OXY USA INC. 630591
 RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC 703604
 BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

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

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11532	- 11570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		11377 X	7728	-0-	-3649	-0-	27 1	7589 2	Y	102	74 1	38
							112 9					
04		24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	30 1	23769 2	Y	466	267 1	237
							513 9					
05		11377 X	10832	-0-	-545	-0-	18 1	10649 2	Y	150	199 1	188
							165 9					
06		7470 X	1	-0-	-7469	-0-	1 1		Y	-0-		188
07		15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	13 1	14810 2	Y	279	124 1	343
							307 9					
08		25110 X	21743	-0-	-3367	-0-	30 1	20775 2	Y	853	719 1	477
							938 9					

OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: LOVING				
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID ->	096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.11530	- 11826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		38
04		P&A COND	-0-	-0-	-91	-0-			N	-0-		38
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2022												

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623		CAPACITY		CNTY: WARD				
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845	- 5184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF. 4620	- 5050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
SPINDLETOP DRILLING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 5934	- 5939
UNIVERSITY "K"				809924								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
KELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-		28
04	2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3	N	-0-		28
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3	N	-0-		28
06	3000 X	2418	-0-	-582	-0-	2418	3	N	-0-		28
07	3100 X	2034	-0-	-1066	-0-	2034	3	N	-0-		28
08	3100 X	1749	-0-	-1351	-0-	1749	3	N	-0-		28

RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469			
03	11222 X	9062	-0-	-2160	-0-	9062	2	N	-0-		67
04	10860 X	9782	-0-	-1078	-0-	9782	2	N	-0-		67
05	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2	N	-0-		67
06	10860 X	9778	-0-	-1082	-0-	9778	2	N	-0-		67
07	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2	N	-0-		67
08	11222 X	10603	-0-	-619	-0-	10603	2	N	-0-		67

SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303			
03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-		50
*04	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-		50
*05	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2	N	-0-		50
06	2640 N	2248	-0-	-392	-0-	2248	2	N	-0-		50
*07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-		50
08	2821 X	2615	-0-	-206	-0-	2615	2	N	-0-		50

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936								
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #:		1	RRCID ->	020680	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5425 X	4791	-0-	-634	-0-	4791	3		Y	-0-		322
04	5250 X	4541	-0-	-709	-0-	4541	3		Y	-0-		322
05	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3		Y	-0-		322
06	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6914	3	9 9	Y	8		330
07	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7609	3	12 9	Y	11		341
08	DLQ G-10	7472	-0-	7472	7472	7457	3	15 9	Y	14		355

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	020681	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	16675	PERF.	N/A
03	1674 X	866	-0-	-808	-0-	866	3		Y	-0-		86
04	1620 X	781	-0-	-839	-0-	781	3		Y	-0-		86
05	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3		Y	-0-		86
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		Y	-0-		86
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-		86
08	DLQ G-10	768	-0-	768	768	768	3		Y	-0-		86

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158927	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	15355	PERF.	14893 - 15130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #:		2901	RRCID ->	168705	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	15435	PERF.	15087 - 15123
03	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3		Y	-0-		171
04	750 N	410	-0-	-340	-0-	410	3		Y	-0-		171
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		Y	-0-		171
06	390 N	142	-0-	-248	-0-	142	3		Y	-0-		171
07	434 N	238	-0-	-196	-0-	238	3		Y	-0-		171
08	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	3		Y	-0-		171

CROSS, R. B. 21		WELL #:		2	RRCID ->	170171	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	15729	PERF.	15154 - 15316
03	1147 N	728	-0-	-419	-0-	728	3		N	-0-		105
04	870 N	628	-0-	-242	-0-	628	3		N	-0-		105
05	682 N	227	-0-	-455	-0-	227	3		N	-0-		105
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-	54 1	51
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		51
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		51

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		77953 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087588	COMPL. DATE	03/16/1980	TOTAL DEPTH	15692	PERF.	12900 - 15692
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		77953 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201833	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	18522	PERF.15626	- 15636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)				77953 750	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
DARK HORSE EXPLORATION INC.				200551								
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #:		1 C	RRCID ->	119344	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	18564	PERF.12186	- 12196
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)				77956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
BUECHY STATE "28"		WELL #:		1	RRCID ->	195318	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL DEPTH	18877	PERF.16660	- 17060
03	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3		N	-0-		-0-
04	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3		N	-0-		-0-
05	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3		N	-0-		-0-
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3		N	-0-		-0-
07	5890 X	5454	-0-	-436	-0-	5454	3		N	-0-		-0-
*08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3		N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)				77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
HOLBERT		WELL #:		1	RRCID ->	090633	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	18610	PERF.18189	- 18291
03	3100 N	3290	-0-	190	-0-	3290	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2829	-0-	-171	-0-	2829	3		N	-0-		-0-
05	3357 X	3181	-0-	-176	-0-	3181	3		N	-0-		-0-
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3		N	-0-		-0-
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-		-0-
*08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-		-0-

SMALLWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	199502	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	20986	PERF.17566	- 17588
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-	
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		-0-	
05	744 N	565	-0-	-179	-0-	565	3		N	-0-		-0-	
06	720 N	535	-0-	-185	-0-	535	3		N	-0-		-0-	
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3		N	-0-		-0-	
*08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-		-0-	

HARGROVE, BETTY				WELL #:	1	RRCID ->	211392	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	21125	PERF.17588	- 17594
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-		-0-	
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-		-0-	
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-		-0-	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-	
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		-0-	
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-		-0-	

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-			-0-
04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-			-0-
05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3630	3	6	9	N	5	5	8	-0-
06		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-			-0-
07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-			-0-
*08		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A															
03		6448 X	5125	-0-	-1323	-0-	5125	2			N	-0-			-0-
04		5580 X	5109	-0-	-471	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
05		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-			-0-
06		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-			-0-
07		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
08		6014 X	5379	-0-	-635	-0-	5379	2			N	-0-			-0-

ZAKU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A															
03		31558 X	27425	-0-	-4133	-0-	27425	2			N	-0-			-0-
04		30540 X	26303	-0-	-4237	-0-	26303	2			N	-0-			-0-
05		33094 X	33094	-0-	-0-	-0-	33094	2			N	-0-			-0-
06		29910 X	28063	-0-	-1847	-0-	28063	2			N	-0-			-0-
*07		33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	33805	2			N	-0-			-0-
*08		31897 X	31897	-0-	-0-	-0-	31897	2			N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317															
03		11749 X	8616	-0-	-3133	-0-	8616	2			N	-0-			-0-
04		11160 X	8435	-0-	-2725	-0-	8435	2			N	-0-			-0-
05		12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-			-0-
06		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-			-0-
07		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-			-0-
08		12586 X	12196	-0-	-390	-0-	12196	2			N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170															
03		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-			-0-
04		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-			-0-
05		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-			-0-
06		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-			-0-
07		11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-			-0-
*08		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551															
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

03	24584 X	24584	-0-	-0-	-0-	-0-	24584	3			N	-0-			-0-
04	22210 X	22210	-0-	-0-	-0-	-0-	22210	3			N	-0-			-0-
05	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	-0-	23300	3			N	-0-			-0-
06	21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	-0-	21356	3			N	-0-			-0-
07	23921 X	23921	-0-	-0-	-0-	-0-	23921	3			N	-0-			-0-
*08	22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	-0-	22010	3			N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

03	30987 X	30987	-0-	-0-	-0-	-0-	30987	3			N	-0-			171
04	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	-0-	29972	3			N	-0-			171
05	31077 X	31077	-0-	-0-	-0-	-0-	31077	3			N	-0-			171
06	29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	-0-	29933	3			N	-0-			171
07	27927 X	27927	-0-	-0-	-0-	-0-	27927	3			N	-0-			171
*08	26922 X	26922	-0-	-0-	-0-	-0-	26922	3			N	-0-			171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

03	124 N	82	-0-	-42	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*04	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

03	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1640	-0-	-310	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	-0-	2003	2			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03	3751 X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2		N	-0-		-0-
04	3600 X	3047	-0-	-553	-0-	3047	2		N	-0-		-0-
05	3720 X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2		N	-0-		-0-
06	3540 X	3493	-0-	-47	-0-	3493	2		N	-0-		-0-
07	3658 X	3388	-0-	-270	-0-	3388	2		N	-0-		-0-
08	3658 X	3521	-0-	-137	-0-	3521	2		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022												

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697												
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-		-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A												
03	3757 R	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-		-0-
04	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-		-0-
05	2766 R	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-		-0-
06	1830 R	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		N	-0-		-0-
07	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-		-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)			78936 900 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
WADDELL TR A			WELL #:	1085	RRCID ->	084126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5029 -	5479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. A			WELL #:	5	RRCID ->	163936	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5114 -	5328
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROLEY ESTATE			WELL #:	1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5422 -	5430
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M.B. MCKNIGHT			WELL #:	10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4978 -	5373
03	4464 X	3482	-0-	-982	-0-	3375	2	107 9	Y	97	94	0	10
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4269	2	210 9	Y	191	176	0	25
05	DLQ G-10	4671	-0-	4671	4671	4537	2	134 9	Y	122	134	0	13
06	DLQ G-10	4162	-0-	4162	8833	4051	2	111 9	Y	101	104	0	10
07	DLQ G-10	4568	-0-	4568	13401	4459	2	109 9	Y	99	101	0	8
*08	DLQ G-10	4058	-0-	4058	17459	3969	2	89 9	Y	81	81	0	8

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC			827681											
MCKNIGHT, M. B.			WELL #:	109	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	N/A		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MCKNIGHT, M. B.			WELL #:	111	RRCID ->	068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE										
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681										
MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EXEMPT SWR-10 08/05/2020										

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440										
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442										
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
N & O OIL CO. 598397										
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2002 2	21 9	N	19	172 1		27
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1775 2	12 9	N	11			38
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1758 2	10 9	N	9			47
06	1950 N	1506	-0-	-444	-0-	1499 2	7 9	N	6			53
07	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1716 2	10 9	N	9			62
08	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1653 2	12 9	N	11			73
SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
PA PROSPECT CORPORATION				631632								
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610								
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9868 - 9914	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703								
CLARK, L. C. ESTATE		WELL #:			RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9980 - 10031	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018												
XTO ENERGY INC.				945936								
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:		1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9934 - 9980	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEFEVRE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9965 - 9981
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			50
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			50
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			50
06	240 N	166	-0-	-74	-0-	166 3		N	-0-			50
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 3		N	-0-			50
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3		N	-0-			50

SAINT LAWRENCE (STRAWN) XTO ENERGY INC. HALFMANN, DELBERT		//CONT.// 79689 700 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9957 - 9969				
03	14B2 EXT	695	-0-	695	1387	695	3			Y	-0-			85
04	2559 X	1172	-0-	-1387	-0-	1172	3			Y	-0-			85
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	3	22	9	Y	20			105
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	657	3	26	9	Y	24			129
07	1209 N	792	-0-	-417	-0-	792	3			Y	-0-			129
08	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	3			Y	-0-			129
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8516 - 11966				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9900 - 9932				
03	1008 X	426	-0-	-582	-0-	425	3	1	9	Y	1			26
04	330 N	202	-0-	-128	-0-	193	3	9	9	Y	8			34
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-			34
06	330 N	137	-0-	-193	-0-	137	3			Y	-0-			34
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	3			Y	-0-			34
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			34
ST. LAWRENCE S. (STRAWN) DIAMONDBACK E&P LLC JURECEK "A"		79693 650 217012		ASSOCIATED		49B				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 9854 - 10670				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9963 - 9973				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.// 79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK						
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012		WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		195 R	195	-0-	-0-		104 2		91 9	Y	83		47 1	37
04		118 R	118	-0-	-0-		97 2		21 9	Y	19			56
05		119 R	119	-0-	-0-		73 2		46 9	Y	42		42 1	56
06		205 R	205	-0-	-0-		133 2		72 9	Y	65		47 1	74
07		445 R	445	-0-	-0-		337 2		108 9	Y	98		76 1	96
*08		254 R	254	-0-	-0-		168 2		86 9	Y	78		97 1	77

DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9892 - 10610				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 205558		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 9956 - 9968				
03		2449 #	2273	-0-	-176		2218 2		55 9	Y	50		21 1	32
04		2296 R	2296	-0-	-0-		2262 2		34 9	Y	31		44 1	19
05		2635 #	2066	-0-	-569		2040 2		26 9	Y	24			43
06		2190 #	1299	-0-	-891		1077 2		141 4	Y	74		31 1	86
							81 9							
07		2387 #	381	-0-	-2006		254 2		127 9	Y	115		64 1	137
08		2387 #	842	-0-	-1545		800 2		42 9	Y	38		100 1	75

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704		WELL #: 4		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 3520 - 3930		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)		79820 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR						
FIREBIRD ENERGY LLC		268933		WELL #: 3		RRCID -> 293100		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 8758 - 8761		
03		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04		390	NO RPT	-0-	-390					N	NO RPT			-0-
05		403	NO RPT	-0-	-403					N	NO RPT			-0-
06		390	NO RPT	-0-	-390					N	NO RPT			-0-
07		403	NO RPT	-0-	-403					N	NO RPT			-0-
08		403	NO RPT	-0-	-403					N	NO RPT			-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		79898 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 189885		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 15330		PERF.12830 - 12888		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		027200														
COPPERHEAD		WELL #: 901		RRCID -> 288296		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
EXTEX OPERATING COMPANY		257062														
CALDWELL ESTATE "4"		WELL #: 1		RRCID -> 105773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589								
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					215
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					215
05	3410 X	3336	-0-	-74	-0-	3336	3			N	-0-					215
06	3210 X	3148	-0-	-62	-0-	3148	3			N	-0-					215
07	3379 X	3353	-0-	-26	-0-	3353	3			N	-0-					215
08	3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3281	3			N	-0-					215

TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591								
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					170
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					170
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					170
06	1320 N	644	-0-	-676	-0-	644	3			N	-0-					170
07	868 N	683	-0-	-185	-0-	683	3			N	-0-					170
08	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10"		WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398								
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
CALDWELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510								
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	558 N	69	-0-	-489	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	540 N	248	-0-	-292	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
ON POINTE OPERATING LLC		622896														
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	45	1			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					113
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
WADDELL TR A		WELL #: 1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WADDELL TR A		WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136								
03	7130 X	3699	-0-	-3431	-0-	3358	2	341	9	Y	310	360	0			4
04	6900 X	4942	-0-	-1958	-0-	4256	2	686	9	Y	624	618	0			10
05	DLQ G-10	5087	-0-	5087	5087	4527	2	560	9	Y	509	513	0			6
06	DLQ G-10	9368	-0-	9368	14455	8536	2	832	9	Y	756	727	0			35
07	DLQ G-10	8428	-0-	8428	22883	7777	2	651	9	Y	592	604	0			23
08	DLQ G-10	9572	-0-	9572	32455	9082	2	490	9	Y	445	456	0			12
LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 067039		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128								
TUBB, J. B.		WELL #: 5 L														
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #: 3		RRCID -> 076488		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2022												
TUBB, J. B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
TUBB, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BAKER OPERATING, INC.		046623									
FURR-TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2656 - 2993	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	403 #	364	-0-	-39 B	-322	364	3	Y	-0-		24
04	450 #	365	-0-	-85 B	-407	365	3	Y	-0-		24
05	465 #	381	-0-	-84 B	-491	381	3	Y	-0-		24
06	450 #	362	-0-	-88 B	-579	362	3	Y	-0-		24
07	465 #	383	-0-	-82 B	-661	383	3	Y	-0-		24
08	372 #	378	-0-	6 B	-655	378	3	Y	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-378	CANCELLED UNDERAGE ->		-277				
FURR-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2689 - 2875	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-198	CANCELLED UNDERAGE ->		-244				
03	403 #	427	-0-	24 B	-174	427	3	Y	-0-		54
04	450 #	392	-0-	-58 B	-232	392	3	Y	-0-		54
05	465 #	407	-0-	-58 B	-290	407	3	Y	-0-		54
06	450 #	388	-0-	-62 B	-352	388	3	Y	-0-		54
07	434 #	405	-0-	-29 B	-381	405	3	Y	-0-		54
08	434 #	402	-0-	-32 B	-413	402	3	Y	-0-		54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-239	CANCELLED UNDERAGE ->		-174				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 020701		COMPL. DATE 11/17/1960		TOTAL DEPTH 3006		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4613	CANCELLED UNDERAGE ->		-3834				
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4613				
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 178		RRCID -> 020703		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH 3088		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185							
03	99 R	284	-0-	185 B	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
04	300 #	232	-0-	-68 B	-68	232	2	Y	-0-		-0-
05	310 #	360	-0-	50 B	-18	360	2	Y	-0-		-0-
06	300 #	314	-0-	14 B	-4	306	2	8 9 Y	7	7 0	-0-
07	364 R	368	-0-	4 B	-0-	338	2	30 9 Y	27	27 0	-0-
*08	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	315	2	31 9 Y	28	28 0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 408		RRCID -> 020707		COMPL. DATE 09/23/1960		TOTAL DEPTH 3001		PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-306	CANCELLED UNDERAGE ->		-374				
03	558 #	543	-0-	-15 B	-321	543	2	N	-0-		-0-
04	450 #	414	-0-	-36 B	-357	414	2	N	-0-		-0-
05	620 #	547	-0-	-73 B	-430	547	2	N	-0-		-0-
06	600 #	519	-0-	-81 B	-511	519	2	N	-0-		-0-
07	620 #	614	-0-	-6 B	-517	614	2	N	-0-		-0-
08	558 #	529	-0-	-29 B	-546	529	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-240	CANCELLED UNDERAGE ->		-306				

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -468 CANCELLED UNDERAGE -> -666												
03		1085 #	1087	-0-	2	B	-466	1087	2			-0-
04		840 #	731	-0-	-109	B	-575	731	2			-0-
05		1116 #	1056	-0-	-60	B	-635	1056	2			-0-
06		1080 #	1145	-0-	65	B	-570	1145	2			-0-
07		1116 #	1285	-0-	169	B	-401	1285	2			-0-
08		1085 #	1127	-0-	42	B	-359	1127	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -169 CANCELLED UNDERAGE -> -190												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -436 CANCELLED UNDERAGE -> -277												
03		217 #	353	-0-	136	B	-300	353	2			-0-
04		180 #	257	-0-	77	B	-223	257	2			-0-
05		403 #	410	-0-	7	B	-216	410	2			-0-
06		390 #	392	-0-	2	B	-214	392	2			-0-
07		403 #	454	-0-	51	B	-163	454	2			-0-
08		403 #	372	-0-	-31	B	-194	372	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -163												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		339 R	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			-0-
04		327 R	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			-0-
05		381 R	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			-0-
06		336 R	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			-0-
07		336 R	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			-0-
*08		327 R	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A												
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1020												
03		95 R	1115	-0-	1020	B	-0-	1115	2			-0-
04		1050 #	1037	-0-	-13	B	-13	1037	2			-0-
05		1116 #	1072	-0-	-44	B	-57	1072	2			-0-
06		1080 #	1010	-0-	-70	B	-127	1010	2			-0-
07		1116 #	1046	-0-	-70	B	-197	1046	2			-0-
08		1116 #	1039	-0-	-77	B	-274	1039	2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -274												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1030 R	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			Y	-0-			-0-
04		900 #	667	-0-	-233 B	-233	667	2			Y	-0-			-0-
05		935 R	1168	-0-	233 B	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
06		1114 R	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			Y	-0-			-0-
07		1192 R	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			Y	-0-			-0-
*08		1088 R	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1475 R	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
04		1380 #	1236	-0-	-144 B	-144	1236	2			N	-0-			-0-
05		1426 #	1500	-0-	74 B	-70	1500	2			N	-0-			-0-
06		1380 #	1370	-0-	-10 B	-80	1370	2			N	-0-			-0-
07		1426 #	1420	-0-	-6 B	-86	1420	2			N	-0-			-0-
08		1426 #	1409	-0-	-17 B	-103	1409	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -103															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8															
03		32 R	40	-0-	8 B	-0-	22	2	18	9	Y	16	17	0	-0-
04		48 R	48	-0-	-0- B	-0-	27	2	21	9	Y	19	19	0	-0-
05		43 R	43	-0-	-0- B	-0-	28	2	15	9	Y	14	14	0	-0-
06		46 R	46	-0-	-0- B	-0-	29	2	17	9	Y	15	14	0	1
07		47 R	47	-0-	-0- B	-0-	30	2	17	9	Y	15	15	0	1
*08		49 R	49	-0-	-0- B	-0-	34	2	15	9	Y	14	15	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -655															
03		930 #	822	-0-	-108 B	-763	822	2			N	-0-			-0-
04		750 #	698	-0-	-52 B	-815	698	2			N	-0-			-0-
05		899 #	719	-0-	-180 B	-995	719	2			N	-0-			-0-
06		870 #	740	-0-	-130 B	-1125	740	2			N	-0-			-0-
07		899 #	772	-0-	-127 B	-1252	772	2			N	-0-			-0-
08		837 #	752	-0-	-85 B	-1337	752	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -682 CANCELLED UNDERAGE -> -655															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29															
03		150 R	179	-0-	29 B	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
04		180 #	165	-0-	-15 B	-15	165	2			Y	-0-			-0-
05		186 #	181	-0-	-5 B	-20	181	2			Y	-0-			-0-
06		180 #	162	-0-	-18 B	-38	162	2			Y	-0-			-0-
07		186 #	163	-0-	-23 B	-61	163	2			Y	-0-			-0-
08		186 #	159	-0-	-27 B	-88	159	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -88															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-788	CANCELLED UNDERAGE ->		-634				
03		589 #	751	-0-	162 B	-626	751	2		N	-0-	-0-
04		570 #	474	-0-	-96 B	-722	474	2		N	-0-	-0-
05		899 #	910	-0-	11 B	-711	910	2		N	-0-	-0-
06		870 #	792	-0-	-78 B	-789	792	2		N	-0-	-0-
07		899 #	926	-0-	27 B	-762	902	2	24	9	N	22
08		899 #	880	-0-	-19 B	-781	849	2	31	9	N	28
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-193	CANCELLED UNDERAGE ->		-588				28
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3861	CANCELLED UNDERAGE ->		-1768				
03		1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-4884				N	-0-	-0-
04		750 #	-0-	-0-	-750 B	-5634				N	-0-	-0-
05		10 #	-0-	-0-	-10 B	-5644				N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5644				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5644				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5644				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1783	CANCELLED UNDERAGE ->		-3861				
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A												
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2143	CANCELLED UNDERAGE ->		-1273				
03		1333 #	1820	-0-	487 B	-1656	1820	2		N	-0-	-0-
04		1200 #	1456	-0-	256 B	-1400	1456	2		N	-0-	-0-
05		2046 #	1853	-0-	-193 B	-1593	1853	2		N	-0-	-0-
06		1980 #	1839	-0-	-141 B	-1734	1839	2		N	-0-	-0-
07		2046 #	1916	-0-	-130 B	-1864	1916	2		N	-0-	-0-
08		1860 #	1809	-0-	-51 B	-1915	1809	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-515	CANCELLED UNDERAGE ->		-1400				
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086												
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-568	CANCELLED UNDERAGE ->		-389							
03	589 #	716	-0-	127 B	-441	716	2		N	-0-			-0-
04	510 #	586	-0-	76 B	-365	586	2		N	-0-			-0-
05	806 #	860	-0-	54 B	-311	860	2		N	-0-			-0-
06	780 #	750	-0-	-30 B	-341	750	2		N	-0-			-0-
07	806 #	889	-0-	83 B	-258	889	2		N	-0-			-0-
08	806 #	711	-0-	-95 B	-353	711	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-125	CANCELLED UNDERAGE ->		-228							

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2766 - 2950		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-758	CANCELLED UNDERAGE ->		-214							
03	527 #	758	-0-	231 B	-527	758	2		N	-0-			-0-
04	450 #	376	-0-	-74 B	-601	376	2		N	-0-			-0-
05	713 #	762	-0-	49 B	-552	762	2		N	-0-			-0-
06	690 #	725	-0-	35 B	-517	725	2		N	-0-			-0-
07	713 #	770	-0-	57 B	-460	770	2		N	-0-			-0-
08	713 #	649	-0-	-64 B	-524	649	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-138	CANCELLED UNDERAGE ->		-386							

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2738 - 2930		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-277	CANCELLED UNDERAGE ->		-47							
03	279 #	312	-0-	33 B	-244	312	2		N	-0-			-0-
04	270 #	260	-0-	-10 B	-254	260	2		N	-0-			-0-
05	248 #	332	-0-	84 B	-170	332	2		N	-0-			-0-
06	270 #	325	-0-	55 B	-115	325	2		N	-0-			-0-
07	279 #	330	-0-	51 B	-64	330	2		N	-0-			-0-
08	279 #	322	-0-	43 B	-21	322	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-11							

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2761 - 2988		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1219	RRCID ->	099623	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2711 - 2955	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1610								
03	1457 #	2256	-0-		799 B	-811	2256	2	N	-0-			-0-
04	1200 #	971	-0-		-229 B	-1040	971	2	N	-0-			-0-
05	1953 #	2188	-0-		235 B	-805	2188	2	N	-0-			-0-
06	1890 #	2145	-0-		255 B	-550	2145	2	N	-0-			-0-
07	1953 #	2092	-0-		139 B	-411	2092	2	N	-0-			-0-
08	1953 #	1781	-0-		-172 B	-583	1781	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-401	CANCELLED UNDERAGE	->	-182					

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1232	RRCID ->	099624	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2747 - 3008	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-7	CANCELLED UNDERAGE	->	-14					
03	5 R	12	-0-		7 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
04	10 R	10	-0-		-0- B	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
05	10 R	10	-0-		-0- B	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
06	12 #	-0-	-0-		-12 B	-12			N	-0-		-0-	
07	12 #	2	-0-		-10 B	-22	2	2	N	-0-		-0-	
08	12 #	-0-	-0-		-12 B	-34			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-34								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1230	RRCID ->	099660	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2670 - 2885	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1920	CANCELLED UNDERAGE	->	-1186					
03	1302 #	1873	-0-		571 B	-1349	1873	2	N	-0-		-0-	
04	1020 #	811	-0-		-209 B	-1558	811	2	N	-0-		-0-	
05	1953 #	1833	-0-		-120 B	-1678	1833	2	N	-0-		-0-	
06	1890 #	1471	-0-		-419 B	-2097	1471	2	N	-0-		-0-	
07	1953 #	1501	-0-		-452 B	-2549	1501	2	N	-0-		-0-	
08	1860 #	1359	-0-		-501 B	-3050	1359	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1701	CANCELLED UNDERAGE	->	-1349					

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1231	RRCID ->	100145	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2716 - 2912	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-672	CANCELLED UNDERAGE	->	-291					
03	806 #	924	-0-		118 B	-554	924	2	N	-0-		-0-	
04	630 #	644	-0-		14 B	-540	644	2	N	-0-		-0-	
05	992 #	910	-0-		-82 B	-622	910	2	N	-0-		-0-	
06	960 #	919	-0-		-41 B	-663	919	2	N	-0-		-0-	
07	992 #	1037	-0-		45 B	-618	1037	2	N	-0-		-0-	
08	930 #	875	-0-		-55 B	-673	875	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-178	CANCELLED UNDERAGE	->	-495					

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1224	RRCID ->	102150	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2777 - 3083	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-167	CANCELLED UNDERAGE	->	-517					
03	558 #	658	-0-		100 B	-67	658	2	N	-0-		-0-	
04	540 #	573	-0-		33 B	-34	573	2	N	-0-		-0-	
05	683 R	717	-0-		34 B	-0-	717	2	N	-0-		-0-	
06	675 R	675	-0-		-0- B	-0-	675	2	N	-0-		-0-	
07	729 R	729	-0-		-0- B	-0-	729	2	N	-0-		-0-	
08	713 #	690	-0-		-23 B	-23	690	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-23								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1463	CANCELLED UNDERAGE	->	-877				
03	1240 #	1593	-0-		353 B	-1110	1593 2	N	-0-			-0-
04	1080 #	1233	-0-		153 B	-957	1233 2	N	-0-			-0-
05	1643 #	1652	-0-		9 B	-948	1652 2	N	-0-			-0-
06	1590 #	1668	-0-		78 B	-870	1668 2	N	-0-			-0-
07	1643 #	1768	-0-		125 B	-745	1768 2	N	-0-			-0-
08	1643 #	1592	-0-		-51 B	-796	1592 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-51	CANCELLED UNDERAGE	->	-745				

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-113							
03	0 #	55	-0-		55 B	-58	55 2	Y	-0-			-0-
04	60 #	60	-0-		-0- B	-58	60 2	Y	-0-			-0-
05	62 #	83	-0-		21 B	-37	83 2	Y	-0-			-0-
06	60 #	65	-0-		5 B	-32	65 2	Y	-0-			-0-
07	62 #	60	-0-		-2 B	-34	60 2	Y	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-		-10 B	-44	52 2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-12	CANCELLED UNDERAGE	->	-32				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		71	RRCID ->	192202	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2826 -	2964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-2205	CANCELLED UNDERAGE	->	-714					
03		1736 #	2274	-0-	538 B	-1667	2274	2	N	-0-			-0-
04		1380 #	1139	-0-	-241 B	-1908	1139	2	N	-0-			-0-
05		2294 #	2436	-0-	142 B	-1766	2436	2	N	-0-			-0-
06		2220 #	2123	-0-	-97 B	-1863	2123	2	N	-0-			-0-
07		2294 #	2289	-0-	-5 B	-1868	2289	2	N	-0-			-0-
08		2294 #	1861	-0-	-433 B	-2301	1861	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-776	CANCELLED UNDERAGE	->	-1525					

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		244	RRCID ->	193190	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	2906 -	3064
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-35								
03	DLQ	G-10	355	-0-	355 B	320	336	2	19 9	Y	17	17 0	-0-
04	DLQ	G-10	474	-0-	474 B	794	472	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
05	DLQ	G-10	663	-0-	663 B	1457	663	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	625	-0-	625 B	2082	625	2		Y	-0-		-0-
07		2730 R	648	-0-	-2082 B	-0-	648	2		Y	-0-		-0-
*08		635 R	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	201852	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3106 -	3454
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	DLQ	G-10	2462	-0-	2462 B	2462	2428	2	34 9	Y	31	33 0	-0-
04	DLQ	G-10	2095	-0-	2095 B	4557	2066	2	29 9	Y	26	26 0	-0-
05	DLQ	G-10	2705	-0-	2705 B	7262	2674	2	31 9	Y	28	27 0	1
06	DLQ	G-10	2559	-0-	2559 B	9821	2533	2	26 9	Y	24	25 0	-0-
07		12488 R	2667	-0-	-9821 B	-0-	2631	2	36 9	Y	33	32 0	1
08		2542 #	2249	-0-	-293 B	-293	2188	2	61 9	Y	55	55 0	1
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-293								

WADDELL, W N ET AL		WELL #:		1909	RRCID ->	209772	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2794 -	3000
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-953								
03		307 R	1260	-0-	953 B	-0-	1260	2		Y	-0-		-0-
04		1059 R	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2		Y	-0-		-0-
05		1302 #	1298	-0-	-4 B	-4	1298	2		Y	-0-		-0-
06		1260 #	1206	-0-	-54 B	-58	1206	2		Y	-0-		-0-
07		1302 #	1263	-0-	-39 B	-97	1263	2		Y	-0-		-0-
08		1302 #	1234	-0-	-68 B	-165	1234	2		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-165								

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		414	RRCID ->	209777	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	2936 -	3164
03/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-3046	CANCELLED UNDERAGE	->	-2857					
03		0 #	33	-0-	33 B	-3013	9	2	24 9	Y	22	22 0	-0-
04		180 #	394	-0-	214 B	-2799	382	2	12 9	Y	11	11 0	-0-
05		93 #	832	-0-	739 B	-2060	822	2	10 9	Y	9	9 0	-0-
06		30 #	59	-0-	29 B	-2031	53	2	6 9	Y	5	5 0	-0-
07		403 #	29	-0-	-374 B	-2405	27	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
08		837 #	1523	-0-	686 B	-1719	1520	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-374	CANCELLED UNDERAGE	->	-1345					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	3100	-0-	3100	B	3100	2147	2	953	9	Y	866	855 0	11
08	14B2 EXT	5139	-0-	5139	B	8239	4272	2	867	9	Y	788	790 0	9
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			8239										

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2465		CANCELLED UNDERAGE ->								-1564
03	3224 #	3278	-0-	54	B	-2411	3278	2		N	-0-			-0-
04	2790 #	2506	-0-	-284	B	-2695	2506	2		N	-0-			-0-
05	3720 #	2442	-0-	-1278	B	-3973	2442	2		N	-0-			-0-
06	3600 #	2911	-0-	-689	B	-4662	2911	2		N	-0-			-0-
07	3720 #	3082	-0-	-638	B	-5300	3082	2		N	-0-			-0-
08	3286 #	2977	-0-	-309	B	-5609	2977	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3198		CANCELLED UNDERAGE ->								-2411

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2441										
03	2128 R	4569	-0-	2441	B	-0-	4569	2		Y	-0-			-0-
04	4134 R	4134	-0-	-0-	B	-0-	4134	2		Y	-0-			-0-
05	4911 R	4911	-0-	-0-	B	-0-	4911	2		Y	-0-			-0-
06	4148 R	4148	-0-	-0-	B	-0-	4148	2		Y	-0-			-0-
07	4056 R	4056	-0-	-0-	B	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
*08	4857 R	4857	-0-	-0-	B	-0-	4857	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-878		CANCELLED UNDERAGE ->								-301
03	310 #	134	-0-	-176	B	-1054	114	2	20	9	N	18	18 0	1
04	180 #	137	-0-	-43	B	-1097	113	2	24	9	N	22	21 0	2
05	248 #	143	-0-	-105	B	-1202	119	2	24	9	N	22	22 0	2
06	240 #	123	-0-	-117	B	-1319	99	2	24	9	N	22	21 0	3
07	248 #	88	-0-	-160	B	-1479	65	2	23	9	N	21	20 0	4
08	155 #	99	-0-	-56	B	-1535	77	2	22	9	N	20	22 0	2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-657		CANCELLED UNDERAGE ->								-878

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
 TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022														

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
CAPROCK EXPLORATION, INC.			130464								
TUBB, J. B. STATE		WELL #:	4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-648								
03	DLQ G-10	1588	-0-	1588 B	940	1588	2	Y	-0-		-0-
04	2493 R	1553	-0-	-940 B	-0-	1553	2	Y	-0-		-0-
05	1871 R	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2	Y	-0-		-0-
06	1640 R	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	2	Y	-0-		-0-
07	1612 #	1539	-0-	-73 B	-73	1539	2	Y	-0-		-0-
08	1860 #	1570	-0-	-290 B	-363	1570	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-363								
TUBB, J. B. STATE		WELL #:	5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
CITATION OIL & GAS CORP.			154235								
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	037331	COMPL. DATE	09/29/1965	TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-48								
03	589 #	525	-0-	-64 B	-112	525	2	Y	-0-		-0-
04	570 #	509	-0-	-61 B	-173	509	2	Y	-0-		-0-
05	589 #	562	-0-	-27 B	-200	562	2	Y	-0-		-0-
06	570 #	507	-0-	-63 B	-263	507	2	Y	-0-		-0-
07	589 #	556	-0-	-33 B	-296	556	2	Y	-0-		-0-
08	558 #	537	-0-	-21 B	-317	537	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-269	CANCELLED UNDERAGE ->	-48						
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE	07/22/1971	TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-461	CANCELLED UNDERAGE ->	-97						
03	1395 #	982	-0-	-413 B	-874	982	2	Y	-0-		-0-
04	1260 #	994	-0-	-266 B	-1140	994	2	Y	-0-		-0-
05	1364 #	1314	-0-	-50 B	-1190	1314	2	Y	-0-		-0-
06	1320 #	1129	-0-	-191 B	-1381	1129	2	Y	-0-		-0-
07	1364 #	1438	-0-	74 B	-1307	1438	2	Y	-0-		-0-
08	1302 #	1257	-0-	-45 B	-1352	1257	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-965	CANCELLED UNDERAGE ->	-387						
BARNESLEY -D-		WELL #:	3 U	RRCID ->	051648	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-180	CANCELLED UNDERAGE ->	-596						
03	465 #	275	-0-	-190 B	-370	275	2	N	-0-		-0-
04	450 #	269	-0-	-181 B	-551	269	2	N	-0-		-0-
05	434 #	417	-0-	-17 B	-568	417	2	N	-0-		-0-
06	420 #	330	-0-	-90 B	-658	330	2	N	-0-		-0-
07	434 #	428	-0-	-6 B	-664	428	2	N	-0-		-0-
08	403 #	360	-0-	-43 B	-707	360	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-527	CANCELLED UNDERAGE ->	-180						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-140							
03	496 #	367	-0-	-129 B	-269	367	2			Y	-0-	18
04	480 #	400	-0-	-80 B	-349	400	2			Y	-0-	18
05	465 #	492	-0-	27 B	-322	492	2			Y	-0-	18
06	450 #	433	-0-	-17 B	-339	433	2			Y	-0-	18
07	465 #	526	-0-	61 B	-278	526	2			Y	-0-	18
08	496 #	482	-0-	-14 B	-292	482	2			Y	-0-	18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-240	CANCELLED UNDERAGE ->	-52					
DACO, INC. 196940												
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762												
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	395 R	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-	-0-
04	371 R	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-	-0-
05	403 #	377	-0-	-26 B	-26	377	2			N	-0-	-0-
06	390 #	356	-0-	-34 B	-60	356	2			N	-0-	-0-
07	403 #	367	-0-	-36 B	-96	367	2			N	-0-	-0-
08	403 #	365	-0-	-38 B	-134	365	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-134							
EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-1721							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1721					Y	-0-	-0-
04	13 #	-0-	-0-	-13 B	-1734					Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734					Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734					Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1734					Y	-0-	-0-
08	0 #	416	-0-	416 B	-1318	416	3			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-13	CANCELLED UNDERAGE ->	-1305					
BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1074 R	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			Y	-0-	63
04	1203 R	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			Y	-0-	63
05	1072 R	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			Y	-0-	63
06	1048 R	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			Y	-0-	63
07	1331 R	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3			Y	-0-	63
*08	1294 R	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			Y	-0-	63
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-28							
03	681 R	709	-0-	28 B	-0-	701	3	8	9	Y	7	75
04	2575 R	2575	-0-	-0- B	-0-	2487	3	88	9	Y	80	155
05	1168 R	1168	-0-	-0- B	-0-	1140	3	28	9	Y	25	180
06	988 R	988	-0-	-0- B	-0-	977	3	11	9	Y	10	190
07	1488 #	1153	-0-	-335 B	-335	1141	3	12	9	Y	11	201
08	1488 #	1132	-0-	-356 B	-691	1074	3	58	9	Y	53	254
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-691							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
 BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-79							
03	440 R	519	-0-	79 B	-0-	512 3	7 9	Y	6		46
04	1320 R	1320	-0-	-0- B	-0-	1314 3	6 9	Y	5		51
05	713 #	678	-0-	-35 B	-35	678 3		Y	-0-		51
06	690 #	577	-0-	-113 B	-148	577 3		Y	-0-		51
07	1240 #	732	-0-	-508 B	-656	731 3	1 9	Y	1		52
08	1240 #	265	-0-	-975 B	-1631	263 3	2 9	Y	2		54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1631							

MILLWEE OIL, INC. 569339
 ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	182 R	182	-0-	-0- B	-0-	180 3	2 9	Y	2	2 1	13
04	161 R	161	-0-	-0- B	-0-	159 3	2 9	Y	2	3 1	12
05	217 #	179	-0-	-38 B	-38	177 3	2 9	Y	2	2 1	12
06	210 #	157	-0-	-53 B	-91	156 3	1 9	Y	1		13
07	217 #	126	-0-	-91 B	-182	125 3	1 9	Y	1	2 1	12
08	186 #	111	-0-	-75 B	-257	109 3	2 9	Y	2	3 1	11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-257							

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-38							
03	124 #	121	-0-	-3 B	-41	121 3		Y	-0-		-0-
04	120 #	96	-0-	-24 B	-65	96 3		Y	-0-		-0-
05	124 #	113	-0-	-11 B	-76	113 3		Y	-0-		-0-
06	120 #	112	-0-	-8 B	-84	112 3		Y	-0-		-0-
07	124 #	113	-0-	-11 B	-95	113 3		Y	-0-		-0-
08	124 #	106	-0-	-18 B	-113	106 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-75	CANCELLED UNDERAGE ->						-38

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-84	CANCELLED UNDERAGE ->						
03	186 #	265	-0-	79 B	-5	265 3		N	-0-		-0-
04	239 R	244	-0-	5 B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
05	244 R	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
06	234 R	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-		-0-
07	228 R	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-		-0-
*08	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-72							
03	465 #	384	-0-	-81 B	-153	384 3		N	-0-		-0-
04	450 #	358	-0-	-92 B	-245	358 3		N	-0-		-0-
05	465 #	479	-0-	14 B	-231	479 3		N	-0-		-0-
06	420 #	467	-0-	47 B	-184	467 3		N	-0-		-0-
07	403 #	516	-0-	113 B	-71	516 3		N	-0-		-0-
*08	470 R	541	-0-	71 B	-0-	541 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE			
N & B OIL AND GAS LLC				598288									
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042479	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	3009	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		271 R	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
04		255 R	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-		-0-
05		403 #	356	-0-	-47	B	-47	356	3	N	-0-		-0-
06		390 #	285	-0-	-105	B	-152	285	3	N	-0-		-0-
07		403 #	416	-0-	13	B	-139	416	3	N	-0-		-0-
08		341 #	374	-0-	33	B	-106	374	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-106									

RAYDEN				695567									
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-339	CANCELLED UNDERAGE ->								
03		527 #	446	-0-	-81	B	-420	446	3	N	-0-		19
04		480 #	434	-0-	-46	B	-466	434	3	N	-0-		19
05		496 #	405	-0-	-91	B	-557	405	3	N	-0-		19
06		450 #	412	-0-	-38	B	-595	412	3	N	-0-		19
07		465 #	434	-0-	-31	B	-626	434	3	N	-0-		19
08		434 #	430	-0-	-4	B	-630	430	3	N	-0-		19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-291	CANCELLED UNDERAGE ->								

SLANT OPERATING, LLC				786697									
J B TUBB F		WELL #:		4 U	RRCID ->	020722	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		273 R	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	Y	-0-		-0-
04		155 R	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
05		155 #	24	-0-	-131	B	-131	24	2	Y	-0-		-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	B	-281			Y	-0-		-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	B	-436			Y	-0-		-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	B	-591			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-591									

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		81	RRCID ->	020729	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #:		84	RRCID ->	020730	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1661 R	1661	-0-	-0-	B	-0-	1632 2	29 9	Y	26	30 1	2
04	1175 R	1175	-0-	-0-	B	-0-	1157 2	18 9	Y	16	15 1	3
05	1662 R	1662	-0-	-0-	B	-0-	1637 2	25 9	Y	23	22 1	4
06	929 R	929	-0-	-0-	B	-0-	915 2	14 9	Y	13	14 1	3
07	500 R	500	-0-	-0-	B	-0-	479 2	21 9	Y	19		22
*08	545 R	545	-0-	-0-	B	-0-	522 2	23 9	Y	21	34 1	9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TUBB, J. B. A/C 1												
		WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JUDKINS GAS UNIT I												
		WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH		4318 PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -92												
03	684 R	776	-0-	92 B	-0-	776 2			N	-0-		-0-
04	709 R	709	-0-	-0- B	-0-	709 2			N	-0-		-0-
05	662 R	662	-0-	-0- B	-0-	662 2			N	-0-		-0-
06	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	664 2			N	-0-		-0-
07	660 R	660	-0-	-0- B	-0-	660 2			N	-0-		-0-
*08	611 R	611	-0-	-0- B	-0-	611 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JUDKINS GAS UNIT II												
		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH		2920 PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -734 CANCELLED UNDERAGE -> -459												
03	465 #	1040	-0-	575 B	-159	1040 2			N	-0-		-0-
04	744 R	903	-0-	159 B	-0-	903 2			N	-0-		-0-
05	859 R	859	-0-	-0- B	-0-	859 2			N	-0-		-0-
06	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	905 2			N	-0-		-0-
07	852 R	852	-0-	-0- B	-0-	852 2			N	-0-		-0-
*08	636 R	636	-0-	-0- B	-0-	636 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JUDKINS GAS UNIT III												
		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH		2955 PERF. N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -222 CANCELLED UNDERAGE -> -144												
03	627 R	849	-0-	222 B	-0-	849 2			N	-0-		-0-
04	780 R	780	-0-	-0- B	-0-	780 2			N	-0-		-0-
05	797 R	797	-0-	-0- B	-0-	797 2			N	-0-		-0-
06	807 R	807	-0-	-0- B	-0-	807 2			N	-0-		-0-
07	821 R	821	-0-	-0- B	-0-	821 2			N	-0-		-0-
*08	743 R	743	-0-	-0- B	-0-	743 2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3414 R	3414	-0-	-0-	B	-0-	3414	2	N	-0-		-0-
04		3228 R	3228	-0-	-0-	B	-0-	3228	2	N	-0-		-0-
05		3131 #	3122	-0-	-9	B	-9	3122	2	N	-0-		-0-
06		3257 R	3266	-0-	9	B	-0-	3266	2	N	-0-		-0-
07		3331 R	3331	-0-	-0-	B	-0-	3331	2	N	-0-		-0-
*08		3151 R	3151	-0-	-0-	B	-0-	3151	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		433 R	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2	N	-0-		-0-
04		396 R	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
05		398 R	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-		-0-
06		404 R	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2	N	-0-		-0-
07		409 R	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2	N	-0-		-0-
*08		379 R	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -464 CANCELLED UNDERAGE -> -330													
03		961 #	128	-0-	-833	B	-1297	99	2	29	9	Y	26
04		930 #	91	-0-	-839	B	-2136	73	2	18	9	Y	16
05		961 #	196	-0-	-765	B	-2901	171	2	25	9	Y	23
06		930 #	161	-0-	-769	B	-3670	139	2	22	9	Y	20
07		434 #	160	-0-	-274	B	-3944	141	2	19	9	Y	17
08		186 #	172	-0-	-14	B	-3958	147	2	25	9	Y	23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3494 CANCELLED UNDERAGE -> -464													
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1199 R	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
04		1064 R	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2	N	-0-		-0-
05		1136 R	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2	N	-0-		-0-
06		1126 R	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2	N	-0-		-0-
07		1113 R	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
*08		1004 R	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5224 R	5224	-0-	-0-	B	-0-	5224	2	9	9	Y	-0-
04		5664 R	5664	-0-	-0-	B	-0-	5655	2	8		4	1
05		7404 R	7404	-0-	-0-	B	-0-	7379	2	25	9	Y	23
06		9035 R	9035	-0-	-0-	B	-0-	9007	2	28	9	Y	25
07		10688 R	10688	-0-	-0-	B	-0-	10654	2	34	9	Y	31
*08		9618 R	9618	-0-	-0-	B	-0-	9581	2	37	9	Y	34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
03	194	R	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
04	153	R	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
05	199	R	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
07	284	R	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2	N	-0-			-0-
*08	305	R	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-320	CANCELLED UNDERAGE ->	-180						
03	469	R	789	-0-	320	B	-0-	789	2	N	-0-			-0-
04	698	R	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2	N	-0-			-0-
05	676	R	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2	N	-0-			-0-
06	823	R	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2	N	-0-			-0-
07	901	R	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2	N	-0-			-0-
*08	761	R	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-522	CANCELLED UNDERAGE ->	-354						
03	775	#	801	-0-	26	B	-496	801	2	N	-0-			-0-
04	720	#	712	-0-	-8	B	-504	712	2	N	-0-			-0-
05	744	#	710	-0-	-34	B	-538	710	2	N	-0-			-0-
06	750	#	744	-0-	-6	B	-544	744	2	N	-0-			-0-
07	775	#	691	-0-	-84	B	-628	691	2	N	-0-			-0-
08	775	#	548	-0-	-227	B	-855	548	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-359	CANCELLED UNDERAGE ->	-496						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697										
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
JUDKINS GAS UNIT #3													
		WELL #:	149 U	RRCID ->	076136	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		544 R	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2	Y	-0-	-0-	
04		386 R	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2	Y	-0-	-0-	
05		546 R	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2	Y	-0-	-0-	
06		305 R	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	
07		160 R	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	Y	-0-	-0-	
*08		185 R	185	-0-	-0-	B	-0-	183	2	2	9	Y	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
JUDKINS GAS UNIT II													
		WELL #:	5 U	RRCID ->	076727	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -116 CANCELLED UNDERAGE -> -136													
03		43 R	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
04		96 R	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
05		89 R	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
06		76 R	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
07		87 R	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
*08		61 R	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TUBB, J. B., A/C 1													
		WELL #:	148	RRCID ->	077865	COMPL. DATE	07/10/1978	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	N/A		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -210													
03		589 #	478	-0-	-0-	B	-321	478	2	Y	-0-	-0-	
04		510 #	534	-0-	-0-	B	-297	534	2	Y	-0-	-0-	
05		527 #	500	-0-	-0-	B	-324	500	2	Y	-0-	-0-	
06		480 #	320	-0-	-0-	B	-484	320	2	Y	-0-	-0-	
07		558 #	346	-0-	-0-	B	-696	346	2	Y	-0-	-0-	
08		558 #	326	-0-	-0-	B	-928	326	2	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -742 CANCELLED UNDERAGE -> -186													
JUDKINS GAS UNIT #2													
		WELL #:	165 U	RRCID ->	078331	COMPL. DATE	08/08/1978	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2657 - 2913		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -280													
03		31 #	186	-0-	-0-	B	-125	156	2	30	9	Y	27
04		89 R	214	-0-	-0-	B	-0-	197	2	17	9	Y	15
05		320 R	320	-0-	-0-	B	-0-	295	2	25	9	Y	23
06		388 R	388	-0-	-0-	B	-0-	360	2	28	9	Y	25
07		460 R	460	-0-	-0-	B	-0-	426	2	34	9	Y	31
*08		420 R	420	-0-	-0-	B	-0-	383	2	37	9	Y	34
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697									
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:	4 U	RRCID ->	078475	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2714 -	2881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		511 R	511	-0-	-0- B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
04		461 R	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-		-0-
05		443 R	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	N	-0-		-0-
06		401 R	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
07		186 #	47	-0-	-139 B	-139	47	2	N	-0-		-0-
08		186 #	214	-0-	28 B	-111	214	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -111												

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID ->	078525	COMPL. DATE	08/28/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2736 -	2895
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -345												
03		31 #	78	-0-	47 B	-298	78	2	Y	-0-		-0-
04		30 #	65	-0-	35 B	-263	65	2	Y	-0-		-0-
05		31 #	59	-0-	28 B	-235	59	2	Y	-0-		-0-
06		30 #	72	-0-	42 B	-193	72	2	Y	-0-		-0-
07		31 #	85	-0-	54 B	-139	85	2	Y	-0-		-0-
08		31 #	77	-0-	46 B	-93	77	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -93												

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	6	RRCID ->	078734	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2705 -	2865
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -153												
03		174 R	327	-0-	153 B	-0-	327	2	N	-0-		-0-
04		300 R	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
05		264 R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
06		278 R	278	-0-	-0- B	-0-	278	2	N	-0-		-0-
07		274 R	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
*08		201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	176	RRCID ->	081059	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	2759 -	3022
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -150												
03		3 #	2	-0-	-1 B	-3	2	2	Y	-0-		-0-
04		3 #	3	-0-	-0- B	-3	3	2	Y	-0-		-0-
05		3 #	2	-0-	-1 B	-4	2	2	Y	-0-		-0-
06		2 #	2	-0-	-0- B	-4	2	2	Y	-0-		-0-
07		3 #	2	-0-	-1 B	-5	2	2	Y	-0-		-0-
08		3 #	3	-0-	-0- B	-5	3	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -2												

TUBB, J. B. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	081180	COMPL. DATE	12/23/1978	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		491 R	491	-0-	-0- B	-0-	491	2	Y	-0-		-0-
04		384 R	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	Y	-0-		-0-
05		496 R	496	-0-	-0- B	-0-	496	2	Y	-0-		-0-
06		569 R	569	-0-	-0- B	-0-	569	2	Y	-0-		-0-
07		710 R	710	-0-	-0- B	-0-	710	2	Y	-0-		-0-
*08		763 R	763	-0-	-0- B	-0-	763	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697								
JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #:	279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2725 - 3162
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -345											
03	31 #	78	-0-	47 B	-298	78	2	Y	-0-		-0-
04	30 #	87	-0-	57 B	-241	87	2	Y	-0-		-0-
05	31 #	118	-0-	87 B	-154	118	2	Y	-0-		-0-
06	30 #	144	-0-	114 B	-40	144	2	Y	-0-		-0-
07	130 R	170	-0-	40 B	-0-	170	2	Y	-0-		-0-
*08	153 R	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

J B TUBB F		WELL #:	21 L	RRCID ->	108700	COMPL. DATE	11/06/1983	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2686 - 2952
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	278 R	278	-0-	-0- B	-0-	278	2	N	-0-		-0-
04	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
05	155 #	22	-0-	-133 B	-133	22	2	N	-0-		-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150 B	-283			N	-0-		-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-438			N	-0-		-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-593			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -593											

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	288	RRCID ->	108958	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2556 - 2932
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -960											
03	800 R	803	-0-	3 B	-0-	803	2	Y	-0-		-0-
04	821 R	821	-0-	-0- B	-0-	821	2	Y	-0-		-0-
05	834 R	834	-0-	-0- B	-0-	834	2	Y	-0-		-0-
06	575 R	575	-0-	-0- B	-0-	575	2	Y	-0-		-0-
07	902 R	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	Y	-0-		-0-
*08	786 R	786	-0-	-0- B	-0-	786	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #:	247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	2681 - 2866
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
04	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	Y	-0-		-0-
05	166 R	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
06	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
07	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	Y	-0-		-0-
*08	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #:	20	RRCID ->	109513	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2648 - 3002
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	661 R	661	-0-	-0- B	-0-	661	2	Y	-0-		-0-
04	568 R	568	-0-	-0- B	-0-	565	2	3 9	Y	3	1
05	590 R	590	-0-	-0- B	-0-	577	2	13 9	Y	12	11 1
06	528 R	528	-0-	-0- B	-0-	514	2	14 9	Y	13	12 1
07	558 R	558	-0-	-0- B	-0-	541	2	17 9	Y	15	13 1
*08	731 R	731	-0-	-0- B	-0-	712	2	19 9	Y	17	20 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	292	RRCID ->	113546	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2626 - 2980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TUBB, J. B. C												
WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TUBB, J. B. C												
WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		246 R	246	-0-	B	-0-	246	2	Y	-0-	-0-	
04		201 R	201	-0-	B	-0-	201	2	Y	-0-	-0-	
05		166 R	166	-0-	B	-0-	166	2	Y	-0-	-0-	
06		194 R	194	-0-	B	-0-	194	2	Y	-0-	-0-	
07		218 R	218	-0-	B	-0-	218	2	Y	-0-	-0-	
*08		143 R	143	-0-	B	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TUBB, J. B. A/C 2												
WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046												

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		150 R	150	-0-	B	-0-	150	2	Y	-0-	-0-	
04		189 R	189	-0-	B	-0-	189	2	Y	-0-	-0-	
05		174 R	174	-0-	B	-0-	174	2	Y	-0-	-0-	
06		95 R	95	-0-	B	-0-	95	2	Y	-0-	-0-	
07		84 R	84	-0-	B	-0-	84	2	Y	-0-	-0-	
*08		68 R	68	-0-	B	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2704 -	3135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		543 R	543	-0-	-0- B	-0-	529 2	14 9	Y	13	15 1	1
04		516 R	516	-0-	-0- B	-0-	503 2	13 9	Y	12	10 1	3
05		602 R	602	-0-	-0- B	-0-	577 2	25 9	Y	23	22 1	4
06		542 R	542	-0-	-0- B	-0-	514 2	28 9	Y	25	24 1	5
07		575 R	575	-0-	-0- B	-0-	541 2	34 9	Y	31	25 1	11
*08		737 R	737	-0-	-0- B	-0-	700 2	37 9	Y	34	40 1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:	278	RRCID ->	130373	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2755 -	3136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1483 R	1483	-0-	-0- B	-0-	1454 2	29 9	Y	26	30 1	2
04		1337 R	1337	-0-	-0- B	-0-	1319 2	18 9	Y	16	15 1	3
05		1467 R	1467	-0-	-0- B	-0-	1442 2	25 9	Y	23	22 1	4
06		1313 R	1313	-0-	-0- B	-0-	1285 2	28 9	Y	25	24 1	5
07		1386 R	1386	-0-	-0- B	-0-	1352 2	34 9	Y	31	25 1	11
*08		1763 R	1763	-0-	-0- B	-0-	1726 2	37 9	Y	34	40 1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:	277	RRCID ->	131801	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2707 -	3153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346												
03		31 #	69	-0-	38 B	-308	39 2	30 9	Y	27	30 1	4
04		30 #	61	-0-	31 B	-277	44 2	17 9	Y	15	15 1	4
05		31 #	84	-0-	53 B	-224	59 2	25 9	Y	23	22 1	5
06		30 #	100	-0-	70 B	-154	72 2	28 9	Y	25	24 1	6
07		31 #	119	-0-	88 B	-66	85 2	34 9	Y	31	25 1	12
*08		48 R	114	-0-	66 B	-0-	77 2	37 9	Y	34	40 1	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:	281	RRCID ->	131802	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	2722 -	3150
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -858												
03		992 R	992	-0-	-0- B	-0-	985 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		1260 R	1260	-0-	-0- B	-0-	1257 2	3 9	Y	3	3 1	1
05		1164 R	1164	-0-	-0- B	-0-	1161 2	3 9	Y	3	3 1	1
06		633 R	633	-0-	-0- B	-0-	631 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
07		564 R	564	-0-	-0- B	-0-	563 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		490 R	490	-0-	-0- B	-0-	488 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TUBB, J.B. C		WELL #:	11	RRCID ->	144839	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2692 -	2906
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1243 R	1243	-0-	-0- B	-0-	1229 2	14 9	Y	13	15 1	1
04		1019 R	1019	-0-	-0- B	-0-	1006 2	13 9	Y	12	10 1	3
05		854 R	854	-0-	-0- B	-0-	829 2	25 9	Y	23	22 1	4
06		999 R	999	-0-	-0- B	-0-	971 2	28 9	Y	25	24 1	5
07		1123 R	1123	-0-	-0- B	-0-	1089 2	34 9	Y	31	25 1	11
*08		670 R	670	-0-	-0- B	-0-	640 2	30 9	Y	27	31 1	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784 - 2929	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -783											
03	527 #	1125	-0-	598 B	-185	1125	2	N	-0-		-0-
04	736 R	921	-0-	185 B	-0-	921	2	N	-0-		-0-
05	866 R	866	-0-	-0- B	-0-	866	2	N	-0-		-0-
06	853 R	853	-0-	-0- B	-0-	853	2	N	-0-		-0-
07	853 R	853	-0-	-0- B	-0-	853	2	N	-0-		-0-
*08	765 R	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2429											
03	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
04	210 R	210	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	8	5 1	3
05	191 R	191	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	23	22 1	4
06	222 R	222	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	25	24 1	5
07	252 R	252	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	31	25 1	11
*08	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	27	31 1	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
04	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	Y	-0-		-0-
05	166 R	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
06	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
07	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	Y	-0-		-0-
*08	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -416											
03	620 #	870	-0-	250 B	-166	870	2	N	-0-		-0-
04	614 R	780	-0-	166 B	-0-	780	2	N	-0-		-0-
05	736 R	736	-0-	-0- B	-0-	736	2	N	-0-		-0-
06	763 R	763	-0-	-0- B	-0-	763	2	N	-0-		-0-
07	776 R	776	-0-	-0- B	-0-	776	2	N	-0-		-0-
*08	659 R	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2663 - 2830	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-76	CANCELLED UNDERAGE ->	-168					
03	197 R	273	-0-	76 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
04	244 R	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
05	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
06	253 R	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
07	255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
*08	233 R	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	129 R	129	-0-	-0- B	-0-	115 2	14 9	Y	13	15 1		1
04	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	101 2	12 9	Y	11	10 1		2
05	127 R	127	-0-	-0- B	-0-	108 2	19 9	Y	17	16 1		3
06	90 #	75	-0-	-15 B	-15	58 2	17 9	Y	15	15 1		3
07	93 #	67	-0-	-26 B	-41	48 2	19 9	Y	17	14 1		6
08	93 #	60	-0-	-33 B	-74	38 2	22 9	Y	20	23 1		3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-74							

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-611	CANCELLED UNDERAGE ->	-862					
03	669 R	1280	-0-	611 B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
04	1102 R	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
05	1044 R	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
06	1110 R	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
07	1122 R	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
*08	1033 R	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	397 R	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		Y	-0-	38 1		-0-
04	180 #	130	-0-	-50 B	-50	121 2	9 9	Y	8	5 1		3
05	186 #	230	-0-	44 B	-6	205 2	25 9	Y	23	22 1		4
06	183 R	189	-0-	6 B	-0-	167 2	22 9	Y	20	20 1		4
07	188 R	188	-0-	-0- B	-0-	169 2	19 9	Y	17	19 1		2
*08	207 R	207	-0-	-0- B	-0-	181 2	26 9	Y	24	18 1		8
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-22	CANCELLED UNDERAGE ->	-97						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-22						-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-483	CANCELLED UNDERAGE ->	-552						-0-
03	651 #	1049	-0-	398 B	-85	1049 2	N	-0-			-0-
04	875 R	960	-0-	85 B	-0-	960 2	N	-0-			-0-
05	906 R	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
06	918 R	918	-0-	-0- B	-0-	918 2	N	-0-			-0-
07	929 R	929	-0-	-0- B	-0-	929 2	N	-0-			-0-
*08	819 R	819	-0-	-0- B	-0-	819 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-756	CANCELLED UNDERAGE ->	-816						-0-
03	682 #	40	-0-	-642 B	-1398	40 2	N	-0-			-0-
04	660 #	27	-0-	-633 B	-2031	27 2	N	-0-			-0-
05	682 #	868	-0-	186 B	-1845	868 2	N	-0-			-0-
06	660 #	1072	-0-	412 B	-1433	1072 2	N	-0-			-0-
07	682 #	1013	-0-	331 B	-1102	1013 2	N	-0-			-0-
08	682 #	851	-0-	169 B	-933	851 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-933								-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-12	CANCELLED UNDERAGE ->	-61						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-12						-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681																	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -27																	
03		496 #	480	-0-	-16 B	-43	480	2				Y	-0-				-0-
04		480 #	496	-0-	16 B	-27	496	3				Y	-0-				-0-
05		532 R	559	-0-	27 B	-0-	559	3				Y	-0-				-0-
06		450 #	449	-0-	-1 B	-1	449	3				Y	-0-				-0-
07		567 R	568	-0-	1 B	-0-	568	3				Y	-0-				-0-
*08		572 R	572	-0-	-0- B	-0-	572	3				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850																	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -159 CANCELLED UNDERAGE -> -230																	
03		496 #	418	-0-	-78 B	-237	418	2				Y	-0-	11	1		6
04		540 #	419	-0-	-121 B	-358	418	3	1	9		Y	1	3	1		4
05		558 #	495	-0-	-63 B	-421	495	3				Y	-0-	3	1		1
06		540 #	435	-0-	-105 B	-526	435	3				Y	-0-	1	1		-0-
07		496 #	491	-0-	-5 B	-531	491	3				Y	-0-				-0-
08		496 #	453	-0-	-43 B	-574	453	3				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -415 CANCELLED UNDERAGE -> -159																	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040																	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -10																	
03		186 #	218	-0-	32 B	-358	214	2	4	9		Y	4	4	1		2
04		180 #	265	-0-	85 B	-273	263	3	2	9		Y	2	2	1		2
05		186 #	307	-0-	121 B	-152	301	3	6	9		Y	5	5	1		2
06		180 #	265	-0-	85 B	-67	261	3	4	9		Y	4	4	1		2
07		186 #	246	-0-	60 B	-7	240	3	6	9		Y	5	4	1		3
*08		234 R	241	-0-	7 B	-0-	233	3	8	9		Y	7	8	1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878																	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -119 CANCELLED UNDERAGE -> -85																	
03		713 #	647	-0-	-66 B	-185	647	2				Y	-0-				-0-
04		690 #	620	-0-	-70 B	-255	620	3				Y	-0-				-0-
05		713 #	646	-0-	-67 B	-322	646	3				Y	-0-				-0-
06		660 #	618	-0-	-42 B	-364	618	3				Y	-0-				-0-
07		682 #	636	-0-	-46 B	-410	636	3				Y	-0-				-0-
08		651 #	622	-0-	-29 B	-439	622	3				Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -320 CANCELLED UNDERAGE -> -119																	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858																	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS)													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
TUBB, J. B. -A- //CONT.// 827681													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-31	CANCELLED UNDERAGE ->		-44						
03		682 #	610 -0-	-72 B	-103	610	2		Y	-0-			-0-
04		660 #	627 -0-	-33 B	-136	627	3		Y	-0-			-0-
05		682 #	658 -0-	-24 B	-160	658	3		Y	-0-			-0-
06		660 #	639 -0-	-21 B	-181	639	3		Y	-0-			-0-
07		682 #	654 -0-	-28 B	-209	654	3		Y	-0-			-0-
08		651 #	653 -0-	2 B	-207	653	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-178	CANCELLED UNDERAGE ->		-29						
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076													
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1118	CANCELLED UNDERAGE ->		-1132						
03		372 #	652 -0-	280 B	-838	629	2	23 9	Y	21	17 1		4
04		360 #	514 -0-	154 B	-684	477	3	37 9	Y	34	31 1		7
05		372 #	-0- -0-	-372 B	-1056				Y	16	21 1		2
06		630 #	-0- -0-	-630 B	-1686				Y	30	28 1		4
07		651 #	-0- -0-	-651 B	-2337				Y	29	30 1		3
08		651 #	-0- -0-	-651 B	-2988				Y	35	33 1		5
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2304	CANCELLED UNDERAGE ->		-684						
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044													
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		465 #	452 -0-	-13 B	-13	450	2	2 4	N	-0-			-0-
04		450 #	397 -0-	-53 B	-66	377	3	20 4	N	-0-			-0-
05		527 R	593 -0-	66 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
06		504 R	504 -0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07		573 R	573 -0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
*08		560 R	560 -0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114													
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		854 R	854 -0-	-0- B	-0-	802	3	24 4	Y	25	25 0		1
						28	9						
04		780 R	780 -0-	-0- B	-0-	627	3	124 4	Y	26	26 0		1
						29	9						
05		868 #	772 -0-	-96 B	-96	742	3	30 9	Y	27	27 0		1
06		840 #	723 -0-	-117 B	-213	690	3	33 9	Y	30	29 0		2
*07		868 #	770 -0-	-98 B	-311	556	3	183 4	Y	28	28 0		2
						31	9						
08		868 #	691 -0-	-177 B	-488	659	3	32 9	Y	29	29 0		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-488									
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886													
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1181	CANCELLED UNDERAGE ->		-240						
03		434 #	427 -0-	-7 B	-1188	397	2	8 4	Y	20	20 1		12
						22	9						
04		420 #	381 -0-	-39 B	-1227	328	3	25 4	Y	25	17 1		20
						28	9						
05		434 #	386 -0-	-48 B	-1275	356	3	30 9	Y	27	36 1		11
06		420 #	414 -0-	-6 B	-1281	386	3	28 9	Y	25	25 1		11
07		434 #	548 -0-	114 B	-1167	514	3	34 9	Y	31	24 1		18
08		434 #	458 -0-	24 B	-1143	423	3	35 9	Y	32	40 1		10
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-1043						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 #	192	-0-	-25 B	-25	170 2	1 4	Y	19	18 1	11		
04 210 # 190 -0- -20 B -45 156 3 8 4 Y 24 16 1 19													
05 217 # 239 -0- 22 B -23 221 3 18 9 Y 16 27 1 8													
06 305 R 328 -0- 23 B -0- 319 3 9 9 Y 8 11 1 5													
07 318 R 318 -0- -0- B -0- 308 3 10 9 Y 9 8 1 6													
08 217 # 202 -0- -15 B -15 187 3 15 9 Y 14 16 1 4													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15													
WALSH & WATTS, INC. 895060													
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -355													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -2113													
03	31 #	40	-0-	9 B	-34	40 3		Y	-0-		-0-		
04	30 #	37	-0-	7 B	-27	37 3		Y	-0-		-0-		
05	31 #	38	-0-	7 B	-20	38 3		Y	-0-		-0-		
06	30 #	38	-0-	8 B	-12	38 3		Y	-0-		-0-		
07	31 #	34	-0-	3 B	-9	34 3		Y	-0-		-0-		
08	31 #	37	-0-	6 B	-3	37 3		Y	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3													
SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
ACOMA OPERATING, LLC 003606													
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A													
03	651 #	600	-0-	-51	-0-	600 2		Y	-0-		-0-		
04	630 #	530	-0-	-100	-0-	530 2		Y	-0-		-0-		
05	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-		-0-		
06	570 #	454	-0-	-116	-0-	454 2		Y	-0-		-0-		
07	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-		-0-		
*08	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-		-0-		

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE							
ACOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		003606											
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	052555	COMPL. DATE	05/11/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	434 #	409	-0-	-25	-0-	400	2	9	9	Y	8				207
04	420 #	361	-0-	-59	-0-	353	2	8	9	Y	7	159	1		55
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	414	2	12	9	Y	11				66
06	390 #	312	-0-	-78	-0-	303	2	9	9	Y	8				74
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	Y	6				80
*08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	Y	8				88

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A				
03	403 #	356	-0-	-47	-0-	353	2	3	9	Y	3				17
04	390 #	326	-0-	-64	-0-	325	2	1	9	Y	1				18
05	372 #	344	-0-	-28	-0-	343	2	1	9	Y	1				19
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	307	2	2	9	Y	2				21
07	341 #	132	-0-	-209	-0-	131	2	1	9	Y	1				22
*08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2				24

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A				
03	403 #	356	-0-	-47	-0-	353	2	3	9	Y	3				25
04	390 #	328	-0-	-62	-0-	325	2	3	9	Y	3				28
05	372 #	343	-0-	-29	-0-	342	2	1	9	Y	1				29
06	360 #	308	-0-	-52	-0-	307	2	1	9	Y	1				30
07	372 #	133	-0-	-239	-0-	131	2	2	9	Y	2				32
*08	398 R	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1				33

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WADDELL TR I		WELL #:	379	RRCID ->	053921	COMPL. DATE	11/10/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
04	540 #	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
05	558 #	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-			-0-
06	540 #	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
07	558 #	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-			-0-
08	558 #	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1047	RRCID ->	077170	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3034 -	3376
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1264	RRCID ->	113323	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3180 -	3481
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
WADDELL TR A		WELL #: 1265		RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3203 - 3432					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B		WELL #: 1057		RRCID -> 121962		COMPL. DATE 02/29/1972		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2916 - 3395					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1389K		RRCID -> 127784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 2875 - 3378					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1004		RRCID -> 148486		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2974 - 3144					
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-				-0-
04	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-				-0-
05	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-				-0-
06	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-				-0-
07	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-				-0-
*08	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 2932 - 3120					
03	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-	1	0		-0-
04	1920 #	1876	-0-	-44	-0-	1876	2			Y	-0-				-0-
05	2728 #	2366	-0-	-362	-0-	2366	2			Y	-0-				-0-
06	2640 #	2374	-0-	-266	-0-	2374	2			Y	-0-				-0-
07	2728 #	2548	-0-	-180	-0-	2548	2			Y	-0-				-0-
08	2356 #	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1001		RRCID -> 154396		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2946 - 3087					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 685		RRCID -> 158035		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 2988 - 3154					
03	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-				-0-
04	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-				-0-
05	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-				-0-
06	2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-				-0-
07	3312 R	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-				-0-
*08	3477 R	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE					
WADDELL, W. N. ET AL			//CONT.// 073056		WELL #: 1205			RRCID -> 158051		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2932 - 3270		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL															
			WELL #: 392		RRCID -> 159467			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 2497 - 3120	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 #	51	-0-	-11	-0-	38	2	13	9	Y	12	12	0	-0-
06		373 R	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	Y	15	14	0	1
07		77 R	77	-0-	-0-	-0-	60	2	17	9	Y	15	15	0	1
*08		150 R	150	-0-	-0-	-0-	122	2	28	9	Y	25	25	0	1

WADDELL, W. N. ETAL															
			WELL #: 1215		RRCID -> 165460			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2710 - 3277	
03		2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
04		1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
05		2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			-0-
06		2317 R	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
07		2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
08		2263 #	2174	-0-	-89	-0-	2174	2			N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.															
BARNESLEY, M. L.			154235		RRCID -> 052456			COMPL. DATE 04/21/1972		TOTAL DEPTH 4305		PERF. N/A			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNESLEY -B-															
			WELL #: 5		RRCID -> 052745			COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A			
03		530 R	530	-0-	-0-	-0-	124	1	398	2	Y	7			32
							8	9							
04		471 R	471	-0-	-0-	-0-	120	1	345	2	Y	5			37
							6	9							
05		562 R	562	-0-	-0-	-0-	124	1	436	2	Y	2			39
							2	9							
06		489 R	489	-0-	-0-	-0-	120	1	369	2	Y	-0-			39
07		590 R	590	-0-	-0-	-0-	124	1	466	2	Y	-0-			39
*08		540 R	540	-0-	-0-	-0-	124	1	416	2	Y	-0-			39

BARNESLEY "D"															
			WELL #: 3 L		RRCID -> 152069			COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2600 - 2914			
03		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
04		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
05		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
06		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
07		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
*08		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235										
BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2812 - 2944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
BARNESLEY, M. L.				WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	N/A
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1			51
04	900 #	518	-0-	-382	-0-	511	3	7	9	Y	6			57
05	930 #	169	-0-	-761	-0-	169	3			Y	-0-			57
06	540 #	110	-0-	-430	-0-	110	3			Y	-0-			57
07	558 #	142	-0-	-416	-0-	141	3	1	9	Y	1			58
08	527 #	35	-0-	-492	-0-	34	3	1	9	Y	1			59

BARNESLEY, M. L.				WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2662 - 2853
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-

BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 - 2778
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710										
TUBB, J. B. "D" -A/C -2				WELL #:		2	RRCID ->	059161	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	N/A
03	424 R	141	-0-	-283	-0-	141	3			Y	-0-			10
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			10
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			10
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			10
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			10
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			10

TUBB, J. B.				WELL #:		4	RRCID ->	075635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	2916 - 4088
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-			7
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-			7
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-			7
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-			7
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-			7
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-			7
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-			7
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-			7
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-			7
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-			7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	132127					Y	-0-			7

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710												
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	523 R	166	-0-	-357	-0-	166	3			Y	-0-	7
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-	7
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-	7
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-	7
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-	7
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	7

MARTIN, JIMMY INC 530596												
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730												
03	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	-0-
04	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	-0-
05	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-	-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	-0-
*08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339												
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440												
03	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-	-0-
04	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3			Y	-0-	-0-
05	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-	-0-
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	-0-
07	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-	-0-
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697												
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	823 R	823	-0-	-0-	-0-	794	2	29	9	Y	26 30 1	2
04	450 #	212	-0-	-238	-0-	194	2	18	9	Y	16 15 1	3
05	465 #	298	-0-	-167	-0-	273	2	25	9	Y	23 22 1	4
06	450 #	245	-0-	-205	-0-	223	2	22	9	Y	20 20 1	4
07	465 #	244	-0-	-221	-0-	225	2	19	9	Y	17 19 1	2
08	465 #	262	-0-	-203	-0-	236	2	26	9	Y	24 18 1	8

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 26		RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046								
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	30	29	1			2
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			3
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			4
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	32	1			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	1			11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	32	1			6

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299								
03	995 R	995	-0-	-0-	-0-	962	2	33	9	Y	30	29	1			5
04	842 R	842	-0-	-0-	-0-	824	2	18	9	Y	16	15	1			6
05	752 R	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	Y	18	16	1			8
06	726 R	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	Y	34	32	1			10
07	681 R	681	-0-	-0-	-0-	649	2	32	9	Y	29	25	1			14
*08	553 R	553	-0-	-0-	-0-	523	2	30	9	Y	27	32	1			9

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	3089 R	3089	-0-	-0-	-0-	2890	2	199	9	Y	181	174	1			11
04	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2541	2	101	9	Y	92	90	1			13
05	2392 R	2392	-0-	-0-	-0-	2292	2	100	9	Y	91	82	1			22
06	2505 R	2505	-0-	-0-	-0-	2312	2	193	9	Y	175	161	1			36
07	2460 R	2460	-0-	-0-	-0-	2303	2	157	9	Y	143	125	1			54
*08	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2120	2	147	9	Y	134	159	1			29

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 35		RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
03	868 #	788	-0-	-80	-0-	788 2		Y	-0-		-0-
04	780 #	643	-0-	-137	-0-	643 2		Y	-0-		-0-
05	744 #	613	-0-	-131	-0-	613 2		Y	-0-		-0-
06	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-		-0-
07	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-		-0-
08	744 #	659	-0-	-85	-0-	659 2		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520		PERF. N/A	
03	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1488 2	61 9	Y	55	61 1	5
04	750 #	400	-0-	-350	-0-	365 2	35 9	Y	32	31 1	6
05	775 #	564	-0-	-211	-0-	512 2	52 9	Y	47	45 1	8
06	750 #	461	-0-	-289	-0-	418 2	43 9	Y	39	39 1	8
07	775 #	459	-0-	-316	-0-	423 2	36 9	Y	33	37 1	4
08	775 #	508	-0-	-267	-0-	454 2	54 9	Y	49	36 1	17

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 36		RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3003 - 3160	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 38		RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2930 - 3196	
03	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-		-0-
04	4020 #	3330	-0-	-690	-0-	3330 2		Y	-0-		-0-
05	3720 #	3172	-0-	-548	-0-	3172 2		Y	-0-		-0-
06	3991 R	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		Y	-0-		-0-
07	5783 R	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2		Y	-0-		-0-
*08	4376 R	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2		Y	-0-		-0-

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235	
03	4485 R	4485	-0-	-0-	-0-	4426 2	59 9	Y	54	61 1	5
04	3334 R	3334	-0-	-0-	-0-	3308 2	26 9	Y	24	26 1	3
05	2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	2486 2	25 9	Y	23	22 1	4
06	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	2913 2	28 9	Y	25	24 1	5
07	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	3268 2	34 9	Y	31	25 1	11
*08	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1901 2	30 9	Y	27	31 1	7

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681												
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384												
03	1736 #	1110	-0-	-626	-0-	1067	2	43	9	Y	39	22
04	1620 #	1156	-0-	-464	-0-	1130	3	26	9	Y	24	25
05	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1635	3	75	9	Y	68	22
06	1650 #	559	-0-	-1091	-0-	522	3	37	9	Y	34	17
07	1705 #	1123	-0-	-582	-0-	1088	3	35	9	Y	32	21
08	1705 #	1092	-0-	-613	-0-	1057	3	35	9	Y	32	11

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262												
03	620 #	496	-0-	-124	-0-	496	2			Y	-0-	-0-
04	660 #	630	-0-	-30	-0-	630	3			Y	-0-	-0-
05	682 #	610	-0-	-72	-0-	610	3			Y	-0-	-0-
06	660 #	509	-0-	-151	-0-	509	3			Y	-0-	-0-
07	651 #	454	-0-	-197	-0-	454	3			Y	-0-	-0-
08	651 #	379	-0-	-272	-0-	379	3			Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401												
03	682 #	361	-0-	-321	-0-	339	2	22	9	Y	20	11
04	660 #	437	-0-	-223	-0-	411	3	26	9	Y	24	19
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	663	3	32	9	Y	29	11
06	658 R	658	-0-	-0-	-0-	630	3	28	9	Y	25	11
07	729 R	729	-0-	-0-	-0-	695	3	34	9	Y	31	18
08	682 #	615	-0-	-67	-0-	581	3	34	9	Y	31	10

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123												
03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-	-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-
*08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403												
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	82	2	1	4	Y	19	11
						21	9					
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	75	3	6	4	Y	24	19
						26	9					
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	85	3	30	9	Y	27	11
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	66	3	28	9	Y	25	11
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	88	3	33	9	Y	30	18
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	89	3	34	9	Y	31	10

SAND HILLS (SAN ANGELO)		80473 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WADDELL TR A		WELL #: 1901		RRCID -> 201854		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	SWR 10	2851	-0-	2851	54335	2090	2	761 9	Y	692 687 0	9
04	SWR 10	1993	-0-	1993	56328	1347	2	646 9	Y	587 592 0	4
05	SWR 10	2564	-0-	2564	58892	1845	2	719 9	Y	654 653 0	5
06	SWR 10	1068	-0-	1068	59960	795	2	273 9	Y	248 248 0	4
07	SWR 10	833	-0-	833	60793	595	2	238 9	Y	216 217 0	3
08	SWR 10	2597	-0-	2597	63390	1912	2	685 9	Y	623 619 0	7

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL TR B		WELL #: 109		RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592		
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
07	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-	-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697						CNTY: CRANE		
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 U		RRCID -> 099625		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (TUBB)		80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL TR I		WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WADDELL TR I		WELL #: 779		RRCID -> 113071		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 131505		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL TR I		WELL #: 168		RRCID -> 178338		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2139 #	1913	-0-	-226	-0-	1913	2	N	-0-		-0-
04	1920 #	1717	-0-	-203	-0-	1717	2	N	-0-		-0-
05	2139 #	1741	-0-	-398	-0-	1741	2	N	-0-		-0-
06	2040 #	1599	-0-	-441	-0-	1599	2	N	-0-		-0-
07	2108 #	1667	-0-	-441	-0-	1667	2	N	-0-		-0-
08	1922 #	1655	-0-	-267	-0-	1655	2	N	-0-		-0-

WADDELL TR I		WELL #: 843		RRCID -> 187218		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142			
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-		-0-
04	480 #	430	-0-	-50	-0-	430	2	Y	-0-		-0-
05	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	2	Y	-0-		-0-
06	480 #	381	-0-	-99	-0-	381	2	Y	-0-		-0-
07	496 #	366	-0-	-130	-0-	366	2	Y	-0-		-0-
08	496 #	322	-0-	-174	-0-	322	2	Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #: 137		RRCID -> 191020		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635			
03	990 R	990	-0-	-0-	-0-	956	2	34 9	Y	31 33 0	-0-
04	891 R	891	-0-	-0-	-0-	867	2	24 9	Y	22 22 0	-0-
05	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-	-0-
06	961 R	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10 9	Y	9 9 0	-0-
07	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	975	2	34 9	Y	31 30 0	1
*08	966 R	966	-0-	-0-	-0-	932	2	34 9	Y	31 31 0	1

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 264678		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197			
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279 2	Y	-0-	-0-
04	338 R	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274 2	Y	-0-	-0-
05	357 R	357	-0-	-0-	-0-	67	1	290 2	Y	-0-	-0-
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	64	1	265 2	Y	-0-	-0-
07	279 #	271	-0-	-8	-0-	51	1	220 2	Y	-0-	-0-
08	279 #	216	-0-	-63	-0-	42	1	174 2	Y	-0-	-0-

BARNESLEY, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 288726		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216			
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	56	1	232 2	Y	189 332 1	119
04	464 R	464	-0-	-0-	-0-	56	1	244 2	Y	149	268
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	57	1	250 2	Y	138 163 1	243
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	56	1	236 2	Y	95 150 1	188
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	105	9	314 2	Y	99	287
*08	527 R	527	-0-	-0-	-0-	82	1	342 2	Y	94 177 1	204

MILLWEE OIL, INC.		569339		RRCID -> 068776		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A			
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3		Y	-0-	-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3		Y	-0-	-0-
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-	-0-
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-	-0-
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-	-0-
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	174	9	Y	158	182	1			18
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	121	105	1			34
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	186	180	1			40
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	205	194	1			51
07	217 #	192	-0-	-25	-0-	-0-	40	2	152	9	Y	138	102	1			87
*08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	229	9	Y	208	259	1			36

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
TUBB, J. B. C		WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3095 - 4676					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 4240 - 4605					
03	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	983	2	30	9	Y	27	30	1		3
04	822 R	822	-0-	-0-	-0-	805	2	17	9	Y	15	15	1		3
05	688 R	688	-0-	-0-	-0-	663	2	25	9	Y	23	22	1		4
06	805 R	805	-0-	-0-	-0-	777	2	28	9	Y	25	24	1		5
07	906 R	906	-0-	-0-	-0-	872	2	34	9	Y	31	25	1		11
*08	549 R	549	-0-	-0-	-0-	519	2	30	9	Y	27	31	1		7

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 L		RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 4706					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 200		RRCID -> 157996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4746		PERF. 2743 - 4397					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 182736		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3061 - 4486					
03	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 223103		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4194 - 4556					
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14400 R	14400	-0-	-0-	-0-	12909	2	1491	9	Y	1355	980	1		375

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)		80473 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MCKNIGHT, M. B. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224883		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2666	2201	-0-	-465	-0-	1527 2	674 9	Y	613	600 0		65
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	1995 2	911 9	Y	828	783 0		110
05	DLQ G-10	2777	-0-	2777	-0-	2113 2	664 9	Y	604	649 0		65
06	DLQ G-10	2473	-0-	2473	-0-	1932 2	541 9	Y	492	509 0		48
07	DLQ G-10	2382	-0-	2382	-0-	7632 2	726 9	Y	660	653 0		55
*08	DLQ G-10	3064	-0-	3064	-0-	10696 2	772 9	Y	702	689 0		68

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 307		RRCID -> 151755		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	23 0		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	33 0		1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	29 0		1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	26 0		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	25 0		-0-
08	DLQ G-10	55	-0-	55	-0-	55 25 2	30 9	Y	27	26 0		1

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498				
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		533	RRCID ->	154781	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2339 - 2435	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	5834	PERF. 2292 - 2395	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-		-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2		N	-0-		-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2		N	-0-		-0-
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2340 - 2442	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2310 - 2410	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		-0-
06	420 N	240	-0-	-180	-0-	240	2		N	-0-		-0-
07	434 N	9	-0-	-425	-0-	9	2		N	-0-		-0-
08	496 N	19	-0-	-477	-0-	19	2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2448 - 2561	
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-		-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-		-0-
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2		N	-0-		-0-
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2		N	-0-		-0-
08	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2396 - 2468	
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-		-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2414 - 2518	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624								
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-						-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	744	-0-	744	744	744	2		Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	707	-0-	707	1451	707	2		Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	709	-0-	709	2160	709	2		Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	663	-0-	663	2823	663	2		Y	-0-						-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432								
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-						-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-						-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-						-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-						-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-						-0-
08	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2		N	-0-						-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404								
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-						-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	752	-0-	752	752	752	2		Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	627	-0-	627	1379	627	2		Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	647	-0-	647	2026	647	2		Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	641	-0-	641	2667	641	2		Y	-0-						-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658								
03	3100 N	1513	-0-	-1587	1072	1513	2		Y	-0-						-0-
04	2520 N	1448	-0-	-1072	-0-	1448	2		Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	1498	-0-	1498	1498	1498	2		Y	-0-						-0-
06	2900 N	1427	-0-	-1473	25	1427	2		Y	-0-						-0-
07	1502 N	1477	-0-	-25	-0-	1477	2		Y	-0-						-0-
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2		Y	-0-						-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424								
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-						-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10	923	-0-	923	923	923	2		Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	871	-0-	871	1794	871	2		Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	900	-0-	900	2694	900	2		Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	894	-0-	894	3588	894	2		Y	-0-						-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1131	RRCID ->	222849	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2498 -	2596
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-	
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			-0-	
05	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2	N	-0-			-0-	
06	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2	N	-0-			-0-	
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2	N	-0-			-0-	
08	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2	N	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		145	RRCID ->	222874	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2466 -	2584
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 -	2456
03	SWR 10	518	-0-	518	27631	372	2	146	9	N	133	130	0
04	SWR 10	1176	-0-	1176	28807	998	2	178	9	N	162	166	0
05	SWR 10	878	-0-	878	29685	693	2	185	9	N	168	165	0
06	SWR 10	468	-0-	468	30153	325	2	143	9	N	130	133	0
07	SWR 10	137	-0-	137	30290	107	2	30	9	N	27	32	0
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					N	NO RPT		

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1554	RRCID ->	223880	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	2500 -	2556
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		97	RRCID ->	227384	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2430 -	2516
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-	
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-	
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-			-0-	
08	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2	N	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1036	RRCID ->	227387	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2562 -	2658
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-	
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-	
06	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2	N	-0-			-0-	
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-	
08	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2	N	-0-			-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1025	RRCID ->	228816	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2468 -	2550
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-	
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-	
05	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2	N	-0-			-0-	
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	2	N	-0-			-0-	
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2	N	-0-			-0-	
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2	N	-0-			-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		120	RRCID ->	238249	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2503 - 2648			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-				-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-				-0-
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2		N	-0-				-0-
06	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2		N	-0-				-0-
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
08	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2		N	-0-				-0-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1433	RRCID ->	242153	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	4958	PERF.	2500 - 2580			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1058	RRCID ->	242192	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2274 - 2415			
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		Y	-0-				-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	684	-0-	684	-0-	684	2		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	608	-0-	608	-0-	1292	2		Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	652	-0-	652	-0-	1944	2		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	619	-0-	619	-0-	2563	2		Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	2349 - 2510			
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-				-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-				-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2		N	-0-				-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-				-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		494	RRCID ->	245581	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2596 - 2692			
03	3100	N	3467	-0-	367	-0-	367	2		Y	-0-				-0-
04	3000	N	3224	-0-	224	-0-	591	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	3762	-0-	3762	-0-	4353	2		Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	3241	-0-	3241	-0-	7594	2		Y	-0-				-0-
07	10875	X	3281	-0-	-7594	-0-	3281	2		Y	-0-				-0-
08	3751	X	561	-0-	-3190	-0-	561	2		Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2370 - 2526			
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	231	2	24	9	N	22	21	0	1
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7	9	N	6	7	0	-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-			-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
LEA, KATIE W.		WELL #:		14	RRCID ->	209246	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	2502 - 2728			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022															

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC				786697								
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID ->	152001	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2434 - 2514
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		37	RRCID ->	152004	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2451 - 2520
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		27	RRCID ->	152450	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2380 - 2520
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEA, P. J. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	153424	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2484 - 2534
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2386 - 2521
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEA UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	157083	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2366 - 2496
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		61	RRCID ->	157436	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2392 - 3575
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622		
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		N	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	-0-
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	418 2		N	-0-	-0-
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526 2		N	-0-	-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515		
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-	-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2		N	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-	-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574		
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610					
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730					
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510				
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512				
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741				
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-	-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2	N	-0-	-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870	
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2	N	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3060	-	3200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584	-	2700	
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672	-	2850	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		786697													
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163	-	2290	
03	691 N	17	-0-	-674	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	176	-0-	-227	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	132	-0-	-271	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE								
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	3612	-	3623	
03	775 N	669	-0-	-106	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			3
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-			3
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			3
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			3
07	682 N	178	-0-	-504	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			3
08	217 N	43	-0-	-174	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			3
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
TUNSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	195330	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	5080	-	5460	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//	80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
OXY USA INC.			630591									
WINTER 5-20			WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6631 - 6641					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	42 2	35 9	Y	32	28 1		17
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	49 2	23 9	Y	21	27 1		11
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	53 2	21 9	Y	19	22 1		8
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	32 2	10 9	Y	9	12 1		5
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	34 2	11 9	Y	10	8 1		7
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	20 2	7 9	Y	6	10 1		3

WINTER 7-20			WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638 - 8300					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-

PITTS ENERGY CO.			666430									
WRISTEN BROS.			WELL #: 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 6210	PERF. N/A					
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 3		N	-0-			24
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 3		N	-0-			24
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3		N	-0-			24
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 3		N	-0-			24
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		N	-0-			24
*08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 3		N	-0-			24

ESTES, W. A.			WELL #: 73	RRCID -> 033090	COMPL. DATE 04/14/1964	TOTAL DEPTH 6372	PERF. N/A					
03	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
06	2400 N	1418	-0-	-982	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
08	2387 N	941	-0-	-1446	-0-	941 3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.			WELL #: 91	RRCID -> 052331	COMPL. DATE 03/15/1972	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES, W. A.			WELL #: 94	RRCID -> 062758	COMPL. DATE 07/01/1975	TOTAL DEPTH 6326	PERF. N/A					
03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3		N	-0-			-0-
04	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 3		N	-0-			-0-
05	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3137	-0-	137	137	3137 3		N	-0-			-0-
07	3319 X	3182	-0-	-137	-0-	3182 3		N	-0-			-0-
08	2821 X	2186	-0-	-635	-0-	2186 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
RAYDEN				695567							
TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
*08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A			
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-		-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3		N	-0-		-0-
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-		-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-		-0-
08	744 N	600	-0-	-144	-0-	600 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440							
ESTES, W. A.				WELL #: 57	RRCID -> 031178	COMPL. DATE 07/13/1961	TOTAL DEPTH 6316	PERF. N/A			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2022 - WELL PLUGGED 3/10/2022											

WRISTEN BROS.				WELL #: 80	RRCID -> 035605	COMPL. DATE 02/24/1965	TOTAL DEPTH 6224	PERF. N/A			
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-		-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
*08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		-0-

WRISTEN BROS.				WELL #: 99	RRCID -> 068060	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 6300	PERF. N/A			
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-		-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-		-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-		-0-
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.				666430							
ESTES, W. A.				WELL #: 112	RRCID -> 099626	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6031 - 6044			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTES, W. A.				WELL #: 108	RRCID -> 215097	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 5986 - 5996			
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	73	67 1	21
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	74	65 1	30
05	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9915 3	83 9	Y	75	84 1	21
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4214 3	91 9	Y	83	85 1	19
07	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5348 3	65 9	Y	59	52 1	26
08	4650 X	4213	-0-	-437	-0-	4139 3	74 9	Y	67	66 1	27

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR A		WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC		167327										
KIRK		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367				
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
06	60	115	-0-	55	55	115	3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
AMERREDEV OPERATING, LLC		019802											
A.G. HILL		WELL #: 2H		RRCID -> 285386		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524					
03	66241 X	66241	-0-	-0-	-0-	59698	3	11 4	Y	5938	5938	0	63
						6532	9						
04	70382 X	70382	-0-	-0-	-0-	66685	3	3697 9	Y	3361	3388	0	36
05	66826 X	66826	-0-	-0-	-0-	63786	3	3040 9	Y	2764	2759	0	41
06	54904 X	54904	-0-	-0-	-0-	52808	3	2096 9	Y	1905	1912	0	34
07	58682 X	58682	-0-	-0-	-0-	54745	3	3937 9	Y	3579	3562	0	51
08	64728 X	57458	-0-	-7270	-0-	54666	3	2792 9	Y	2538	2542	0	47

ANTELOPE		WELL #: 1H		RRCID -> 285419		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960					
03	60133 X	60133	-0-	-0-	-0-	57548	3	2585 9	Y	2350	2341	0	25
04	77250 X	52505	-0-	-24745	-0-	50264	3	2 4	Y	2035	2038	0	22
						2239	9						
05	67766 X	62061	-0-	-5705	-0-	59550	3	101 4	Y	2191	2180	0	33
						2410	9						
06	65415 X	65415	-0-	-0-	-0-	62459	3	23 4	Y	2666	2652	0	47
						2933	9						
07	64790 X	63056	-0-	-1734	-0-	60914	3	2142 9	Y	1947	1966	0	28
*08	67664 X	67664	-0-	-0-	-0-	66347	3	1317 9	Y	1197	1203	0	22

TIGER		WELL #: 3H		RRCID -> 286849		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034					
03	64783 X	64783	-0-	-0-	-0-	61925	3	30 4	Y	2571	2560	0	27
						2828	9						
04	58038 X	58038	-0-	-0-	-0-	55229	3	129 4	Y	2436	2437	0	26
						2680	9						
05	63178 X	58925	-0-	-4253	-0-	56970	3	2 4	Y	1775	1774	0	27
						1953	9						
06	61140 X	43533	-0-	-17607	-0-	42144	3	29 4	Y	1236	1241	0	22
						1360	9						
07	63178 X	51017	-0-	-12161	-0-	49440	3	1577 9	Y	1434	1435	0	21
08	57505 X	53612	-0-	-3893	-0-	51382	3	2230 9	Y	2027	2010	0	38

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528																
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254	

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000																
03		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1358	2	2288	9	N	2080	2384	1	2 8	715
04		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	1358	2	1613	9	N	1466	1468	1	1 8	712
05		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	1496	2	1731	9	N	1574	1475	1	4 8	807
06		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	1441	2	1575	9	N	1432	1291	1	9 8	939
07		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1202	2	825	9	N	750	732	1	15 8	942
*08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	1492	2	1503	9	N	1366	1289	1	1 8	1018

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942																
03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	779	2	856	9	N	778	724	1		643
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1108	2	923	9	N	839	1066	1	1 8	415
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1109	2	443	9	N	403	732	1	3 8	83
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	562	2	722	9	N	656	658	1	5 8	76
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	476	2	853	9	N	775	741	1	4 8	106
*08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1263	2	760	9	N	691	683	1	3 8	111

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 267183		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8295 - 11993		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8563 - 11925		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8830 - 13004		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 9460 - 13140		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 5H		RRCID -> 270702	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8960	- 12877								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 270730	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 8990	- 12994								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 9H		RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8975	- 12938								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 8536	PERF. 9040	- 12750								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 8528	PERF. 8939	- 12703								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 9142	- 13080								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8882	- 12637								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE							CODE	CODE			CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 9332 - 13420	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #: 1HR		RRCID -> 272622		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8915 - 13161	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #: 9HR		RRCID -> 272665		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 8391		PERF. 8740 - 12695	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MDJ 55-1-24		WELL #: 1HN		RRCID -> 273930		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 9483 - 13150	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8781	- 13010
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8910	- 12960
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID -> 273934	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9291	- 13943
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
THRESHER 55-1-23																
WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907																
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24																
WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103

HAMMERHEAD 54-2-1																
WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99

THRESHER 54-1-19																
WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25																
WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19																
WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26																
WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151																	

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693																	

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793																	

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141																	

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200																	

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484																	

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975																	
03		7471 X	148	-0-	-7323	-0-	57	4	91	9	Y	83	2	0	11	1	-0-
04		450 X	133	-0-	-317	-0-	27	4	106	9	Y	96	70	8	22	8	2
05		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	249	2	61	4	Y	735	809	9	22	8	21
06		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	1382	2	171	4	Y	2787	3066	9	24	8	48
07		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	2615	2	132	4	Y	2532	2785	9	20	8	64
*08		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	3377	2	137	4	Y	2696	2966	9	19	8	72

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001																	
03		15562 X	11862	-0-	-3700	-0-	11848	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
04		12600 X	9288	-0-	-3312	-0-	9267	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
05		12896 X	7265	-0-	-5631	-0-	7252	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
06		11610 X	7403	-0-	-4207	-0-	6494	2	909	9	Y	826	814	0	6	8	6
07		11873 X	5304	-0-	-6569	-0-	5301	2	3	9	Y	3	6	0	3	8	-0-
08		8866 X	6479	-0-	-2387	-0-	5541	2	938	9	Y	853	830	0	16	8	7

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KIMBELL 34-194		WELL #:		1H	RRCID ->	290296	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.	11422	- 14865		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2408	2	737	9	N	670	535	1	24	8	269
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2211	2	659	9	N	599	546	1	23	8	299
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	1995	2	557	9	N	506	550	1	13	8	242
06	2100 X	1419	-0-	-681	-0-	1107	2	312	9	N	284	183	1	5	8	338
07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2123	2	569	9	N	517	555	1	4	8	296
*08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	2583	2	674	9	N	613	546	1	19	8	344

BOB COUCH 3-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290770	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.	11423	- 16029		
03	6355 X	2322	-0-	-4033	-0-	1109	3	70	4	N	1039	937	1	14	8	344
04	6150 X	5570	-0-	-580	-0-	4367	3	73	4	N	1027	1100	1	13	8	258
05	6355 X	4698	-0-	-1657	-0-	3546	3	67	4	N	986	887	1	10	8	347
06	5220 X	4014	-0-	-1206	-0-	3092	3	32	4	N	809	924	1	5	8	227
07	5766 X	4997	-0-	-769	-0-	3953	3	59	4	N	895	741	1	9	8	372
08	5766 X	4119	-0-	-1647	-0-	3271	3	47	4	N	728	918	1	9	8	173
						801	9									

OLSON 34-191		WELL #:		2H	RRCID ->	290815	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	11319	- 14824		
03	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	1265	2	498	9	Y	453	454	0	1	8	2
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1335	2	485	9	Y	441	439	0	1	8	3
05	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	1426	2	510	9	Y	464	461	0	3	8	3
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1285	2	426	9	Y	387	384	0	3	8	3
07	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	1414	2	399	9	Y	363	361	0	1	8	4
*08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1341	2	455	9	Y	414	411	0	4	8	3

ZPZ 34-211 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290914	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.	11345	- 15307		
03	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1342	2	457	9	Y	415	414	0	2	8	2
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1347	2	435	9	Y	395	392	0	2	8	3
05	1736 N	1276	-0-	-460	-0-	956	2	320	9	Y	291	288	0	4	8	2
06	1740 N	1433	-0-	-307	-0-	1038	2	395	9	Y	359	356	0	3	8	2
07	1829 N	1201	-0-	-628	-0-	981	2	220	9	Y	200	199	0	1	8	2
*08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1187	2	240	9	Y	218	214	0	4	8	2

ZION 55-1-17-20 A		WELL #:		62H	RRCID ->	293022	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.	10093	- 19986		
04	0	96309	-0-	96309	96309	70175	3	26134	9	N	23758	23449	0	309	8	-0-
05	0	134767	-0-	134767	231076	97585	3	37182	9	N	33802	33454	0	348	8	-0-
06	323437 X	92361	-0-	-231076	-0-	65020	3	27341	9	N	24855	24553	0	302	8	-0-
07	121489 X	76073	-0-	-45416	-0-	54507	3	21566	9	N	19605	19365	0	240	8	-0-
08	121489 X	54202	-0-	-67287	-0-	38175	3	16027	9	N	14570	14341	0	229	8	-0-

APACHE CORPORATION		027200														
NAVAJO		WELL #:		601H	RRCID ->	287285	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL	DEPTH	8583	PERF.	8715	- 13095		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
PELICAN UNIT		WELL #: S106H		RRCID -> 289127		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 10218		PERF.10459 - 15159						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSPREY STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289293		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10626 - 16548						
03	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	416	1	13796	3	Y	1018	1011	0			175
						1120	9									
04	19710 X	15247	-0-	-4463	-0-	402	1	13582	3	Y	1145	1187	0			133
						3	4	1260	9							
05	21390 X	14551	-0-	-6839	-0-	374	1	12818	3	Y	1235	1223	0			145
						1359	9									
06	20700 X	14435	-0-	-6265	-0-	378	1	12771	3	Y	1169	1246	0			68
						1286	9									
07	21390 X	13999	-0-	-7391	-0-	365	1	12350	3	Y	1167	994	0			241
						1284	9									
08	15748 X	1935	-0-	-13813	-0-	52	1	1730	3	Y	139	344	0			36
						153	9									

FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 10112		PERF.10663 - 14669						
03	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	617	1	5527	3	Y	347	331	0			46
						382	9									
04	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	659	1	7219	3	Y	368	363	0			51
						1	4	405	9							
05	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	674	1	7810	3	Y	398	382	0			67
						438	9									
06	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	613	1	6920	3	Y	390	387	0			70
						429	9									
07	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	667	1	7106	3	Y	431	443	0			58
						474	9									
*08	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	625	1	6695	3	Y	261	273	0			46
						11	4	287	9							

OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 10084		PERF.10619 - 17245						
03	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	752	1	5043	3	Y	1345	1219	0			232
						1480	9									
04	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	762	1	5306	3	Y	1140	1239	0			133
						6	4	1254	9							
05	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	695	1	4894	3	Y	876	906	0			103
						964	9									
06	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	655	1	4276	3	Y	830	885	0			48
						913	9									
07	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	726	1	4579	3	Y	888	753	0			183
						977	9									
*08	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	812	1	7204	3	Y	965	900	0			248
						1062	9									

CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9947		PERF.10294 - 14450						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S 2H		RRCID -> 289336		COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	36146 X	32418	-0-	-3728	-0-	827 4151	1 9	27440	3	Y	3774	3482	0		428
04	35490 X	29933	-0-	-5557	-0-	751 32	1 4	25356	3	Y	3449	3686	0		191
05	36673 X	26990	-0-	-9683	-0-	670 336	1 4	22467	3	Y	3197	3060	0		328
06	35490 X	25330	-0-	-10160	-0-	635 3229	1 9	21466	3	Y	2935	2917	0		346
07	32426 X	26353	-0-	-6073	-0-	665 3214	1 9	22474	3	Y	2922	3039	0		229
08	32426 X	22540	-0-	-9886	-0-	574 25	1 4	18873	3	Y	2789	2786	0		232
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S201H		RRCID -> 289377		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416					
03	14539 X	10882	-0-	-3657	-0-	954 1991	1 9	7937	3	Y	1810	1681	0		205
04	13980 X	11649	-0-	-2331	-0-	947 41	1 4	8693	3	Y	1789	1895	0		99
05	14446 X	9899	-0-	-4547	-0-	881 442	1 4	6590	3	Y	1805	1719	0		185
06	12180 X	8511	-0-	-3669	-0-	858 1800	1 9	5853	3	Y	1636	1628	0		193
07	12090 X	9780	-0-	-2310	-0-	882 1750	1 9	7148	3	Y	1591	1659	0		125
08	12028 X	9611	-0-	-2417	-0-	755 32	1 4	7346	3	Y	1344	1357	0		112
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S202H		RRCID -> 289383		COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043					
03	10230 X	7352	-0-	-2878	-0-	700 1125	1 9	5527	3	Y	1023	947	0		116
04	9480 X	5508	-0-	-3972	-0-	712 31	1 4	3685	3	Y	982	1044	0		54
05	8990 X	2507	-0-	-6483	-0-	625 314	1 4	1080	3	Y	977	931	0		100
06	7710 X	2712	-0-	-4998	-0-	630 1062	1 9	1075	3	Y	965	951	0		114
07	7967 X	3754	-0-	-4213	-0-	680 1078	1 9	1996	3	Y	980	1017	0		77
08	7347 X	1564	-0-	-5783	-0-	611 927	1 9	26	4	Y	843	850	0		70
FALCON STATE UNIT		WELL #: S262H		RRCID -> 289390		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195					
03	7812 X	2109	-0-	-5703	-0-	601	1	1508	9	Y	1371	1328	0		173
04	6630 X	1867	-0-	-4763	-0-	606 1209	1 9	52	3	Y	1099	1187	0		85
05	6262 X	2037	-0-	-4225	-0-	612	1	204	3	Y	1048	1081	0		52
06	5430 X	3767	-0-	-1663	-0-	68 262	4 1	1153	9	Y	273	298	0		27
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	300	9	3205	3						
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	27	0		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: S151H		RRCID -> 289816		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7409 X	5362	-0-	-2047	-0-	556 499	1 9	4307	3	Y	454	459	0		44
04	7170 X	4120	-0-	-3050	-0-	526 421	1 9	3173	3	Y	383	413	0		14
05	7409 X	3495	-0-	-3914	-0-	422 332	1 9	2741	3	Y	302	294	0		22
06	7110 X	4391	-0-	-2719	-0-	514 358	1 9	3519	3	Y	325	308	0		39
07	7347 X	4958	-0-	-2389	-0-	561 428	1 9	3969	3	Y	389	388	0		40
08	5363 X	4167	-0-	-1196	-0-	524 448	1 9	3195	3	Y	407	386	0		61

BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 2H		RRCID -> 271674		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	633	-0-	633	633	264 7	1 4	162	3	Y	182	52	1		130
04	14B2 EXT	1230	-0-	1230	1863	421 13	1 4	667	3	Y	117	207	1		40
05	T. A.	856	-0-	856	2719	169 293	1 9	394	3	Y	266	230	1		76
06	3209 X	490	-0-	-2719	-0-	131 55	1 9	304	3	Y	50	117	1		9
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	377 263	1 9	534	3	Y	239	209	1		39
*08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	442 2	1 4	1443	3	Y	331	292	1		78

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: B208H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: B208H		RRCID -> 289929		COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	121148 X	120907	-0-	-241	-0-	1789 276	1 4	100633	3	Y	16554	16640	0		200
04	125226 X	125226	-0-	-0-	-0-	719 349	1 4	103713	3	Y	18586	18518	0		268
05	121148 X	63193	-0-	-57955	-0-	171 192	1 4	48042	3	Y	13444	13569	0		143
06	117240 X	59960	-0-	-57280	-0-	465 165	1 4	52473	3	Y	6234	6334	0		43
07	121148 X	87145	-0-	-34003	-0-	1242 247	1 4	72735	3	Y	11746	11647	0		142
08	121148 X	100851	-0-	-20297	-0-	1034 343	1 4	87231	3	Y	11130	11155	0		117

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: B202H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: B202H		RRCID -> 291616		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	179635 X	179635	-0-	-0-	-0-	2754 417	1 4	148251	3	Y	25648	26105	0		310
04	139020 X	109594	-0-	-29426	-0-	629 335	1 4	90540	3	Y	16445	16517	0		238
05	160528 X	160528	-0-	-0-	-0-	398 370	1 4	115192	3	Y	40516	40323	0		431
06	139020 X	116067	-0-	-22953	-0-	786 300	1 4	102573	3	Y	11280	11634	0		77
07	143654 X	136702	-0-	-6952	-0-	1628 326	1 4	96591	3	Y	34688	34346	0		419
08	122915 X	89260	-0-	-33655	-0-	550 265	1 4	58118	3	Y	27570	27700	0		289

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			794

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		918
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		918
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		918
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		918
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		918
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		918

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		355
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		355
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		355
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		355
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		355
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		355

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

03	9238 X	716	-0-	-8522	-0-	24 1	663 2	N	26	27 0		-0-
04	8940 X	25	-0-	-8915	-0-	29 9	3 9	N	3	3 0		-0-
05	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-			N	-0-			-0-
07	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-			N	-0-			-0-
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

03	142166 X	125922	-0-	-16244	-0-	3658 1	116766 2	N	4998	5018 0		93
04	137760 X	125427	-0-	-12333	-0-	5498 9	115875 2	N	5025	5001 0		117
05	132525 X	112618	-0-	-19907	-0-	4024 1	104566 2	N	4282	4310 0		89
06	121860 X	107395	-0-	-14465	-0-	5528 9	99423 2	N	4099	4096 0		92
07	129611 X	127876	-0-	-1735	-0-	3342 1	117057 2	N	3907	3846 0		153
08	129611 X	99115	-0-	-30496	-0-	4710 9	91615 2	N	3402	3464 0		91

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY ZOELLE 9															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	10788 X	2409	-0-	-8379	-0-	60	1	1686	2	N	603	591	0	4 8	9
						663	9								
04	4380 X	1431	-0-	-2949	-0-	45	1	1131	2	N	232	236	0	1 8	4
						255	9								
05	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	166	1	4308	2	N	76	79	0		1
						84	9								
06	3990 X	897	-0-	-3093	-0-	27	1	674	2	N	178	176	0		3
						196	9								
07	2418 X	939	-0-	-1479	-0-	24	1	625	2	N	264	263	0		4
						290	9								
08	4557 X	3486	-0-	-1071	-0-	128	1	3029	2	N	299	297	0		6
						329	9								
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978															
03	47244 X	29004	-0-	-18240	-0-	362	1	26074	2	Y	2328	2326	0		45
						7	4	2561	9						
04	42180 X	20348	-0-	-21832	-0-	280	1	17729	2	Y	2122	2121	0		46
						5	4	2334	9						
05	38905 X	35499	-0-	-3406	-0-	525	1	32170	2	Y	2540	2538	0		48
						10	4	2794	9						
06	37020 X	36095	-0-	-925	-0-	661	1	32646	2	Y	2522	2507	0		63
						14	4	2774	9						
07	49485 X	49485	-0-	-0-	-0-	709	1	37401	2	Y	10326	10183	0		206
						16	4	11359	9						
*08	42915 X	42915	-0-	-0-	-0-	679	1	35367	2	Y	6236	6317	0		125
						9	4	6860	9						
HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305															
03	51465 X	51465	-0-	-0-	-0-	1709	1	44889	2	N	4419	4410	0		91
						6	4	4861	9						
04	45358 X	45358	-0-	-0-	-0-	1529	1	39377	2	N	4042	4005	0	30 8	98
						6	4	4446	9						
05	45570 X	44424	-0-	-1146	-0-	1512	1	38854	2	N	3684	3659	0		123
						6	4	4052	9						
06	49800 X	33451	-0-	-16349	-0-	1187	1	29412	2	N	2589	2656	0		56
						4	4	2848	9						
07	51460 X	46951	-0-	-4509	-0-	1710	1	41931	2	N	2997	2986	0		67
						13	4	3297	9						
08	51460 X	40218	-0-	-11242	-0-	1524	1	35502	2	N	2890	2860	0		97
						13	4	3179	9						
HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622															
03	48577 X	29537	-0-	-19040	-0-	955	1	25116	2	N	3147	3145	0		65
						4	4	3462	9						
04	47040 X	19098	-0-	-27942	-0-	616	1	15906	2	N	2340	2331	0	17 8	57
						2	4	2574	9						
05	33480 X	13306	-0-	-20174	-0-	393	1	10049	2	N	2602	2572	0		87
						2	4	2862	9						
06	28590 X	19292	-0-	-9298	-0-	638	1	15894	2	N	2507	2539	0		55
						2	4	2758	9						
07	29543 X	22132	-0-	-7411	-0-	755	1	18521	2	N	2591	2588	0		58
						6	4	2850	9						
08	29543 X	24458	-0-	-5085	-0-	889	1	20682	2	N	2619	2589	0		88
						6	4	2881	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0034TB		RRCID -> 289714		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	44516 X	31263	-0-	-13253	-0-	989	1	25905	2	N	3966	3983	0	81
						6	4	4363	9					
04	43080 X	18832	-0-	-24248	-0-	567	1	14706	2	N	3234	3212	0	79
						2	4	3557	9			24	8	
05	44516 X	35150	-0-	-9366	-0-	1133	1	29092	2	N	4474	4404	0	149
						4	4	4921	9					
06	38850 X	24484	-0-	-14366	-0-	789	1	19474	2	N	3834	3900	0	83
						4	4	4217	9					
07	36983 X	20710	-0-	-16273	-0-	688	1	16841	2	N	2887	2906	0	64
						5	4	3176	9					
08	35154 X	21425	-0-	-13729	-0-	709	1	16681	2	N	3665	3606	0	123
						3	4	4032	9					
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0023TB		RRCID -> 289780		COMPL. DATE 07/23/2020				TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541				
03	115351 X	110507	-0-	-4844	-0-	3196	1	101973	2	Y	4853	4883	0	91
						5338	9							
04	111630 X	101955	-0-	-9675	-0-	3254	1	93706	2	Y	4541	4527	0	105
						4995	9							
05	115351 X	110235	-0-	-5116	-0-	3262	1	102071	2	Y	4456	4469	0	92
						4902	9							
06	117631 X	117631	-0-	-0-	-0-	3796	1	108927	2	Y	4462	4454	0	100
						4908	9							
07	115351 X	22573	-0-	-92778	-0-	1015	1	20579	2	Y	772	842	0	30
						130	4	849	9					
08	110794 X	86416	-0-	-24378	-0-	3258	1	79459	2	Y	3363	3303	0	90
						3699	9							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289787		COMPL. DATE 08/23/2020				TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589				
03	42134 X	42134	-0-	-0-	-0-	1432	1	37265	2	N	3121	3116	0	33
						4	4	3433	9					
04	37620 X	28250	-0-	-9370	-0-	936	1	23938	2	N	3067	3044	0	56
						2	4	3374	9					
05	22537 X	16052	-0-	-6485	-0-	479	1	12165	2	N	3096	3105	0	47
						2	4	3406	9					
06	37620 X	17913	-0-	-19707	-0-	580	1	14215	2	N	2833	2814	0	48
						2	4	3116	9			18	8	
07	38874 X	16573	-0-	-22301	-0-	529	1	12836	2	N	2912	2911	0	49
						5	4	3203	9					
08	38874 X	8621	-0-	-30253	-0-	263	1	6056	2	N	2093	2105	0	37
						2302	9							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0022TB		RRCID -> 289795		COMPL. DATE 08/24/2020				TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382				
03	38874 X	27909	-0-	-10965	-0-	922	1	23935	2	N	2771	2794	0	29
						4	4	3048	9					
04	37620 X	26355	-0-	-11265	-0-	898	1	22791	2	N	2420	2405	0	44
						4	4	2662	9					
05	38874 X	30643	-0-	-8231	-0-	1044	1	26507	2	N	2807	2809	0	42
						4	4	3088	9					
06	40311 X	40311	-0-	-0-	-0-	1468	1	35821	2	N	2742	2721	0	46
						6	4	3016	9			17	8	
07	38874 X	29884	-0-	-8990	-0-	1063	1	25684	2	N	2844	2842	0	48
						9	4	3128	9					
08	30659 X	28171	-0-	-2488	-0-	1055	1	24279	2	N	2572	2575	0	45
						8	4	2829	9					

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9094	PERF.	9200 - 19468		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
03	43853 X	43853 -0- -0- -0-	1397 1 36778 2 N	6 4 5672 9			5156	5151 0		106			
04	38816 X	38816 -0- -0- -0-	1255 1 32376 2 N	4 4 5181 9			4710	4667 0 35 8		114			
05	49445 X	44305 -0- -5140 -0-	1443 1 37028 2 N	6 4 5828 9			5298	5235 0		177			
06	50669 X	50669 -0- -0- -0-	1730 1 42935 2 N	7 4 5997 9			5452	5510 0		119			
07	49786 X	39651 -0- -10135 -0-	1355 1 33280 2 N	12 4 5004 9			4549	4567 0		101			
08	44299 X	36079 -0- -8220 -0-	1286 1 30088 2 N	9 4 4696 9			4269	4227 0		143			

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7334 - 18208		
03	97900 X	97900 -0- -0- -0-	1218 1 87731 2 Y	26 4 8925 9			8114	8117 0		21			
04	97279 X	97279 -0- -0- -0-	1389 1 88552 2 Y	22 4 7316 9			6651	6648 0		24			
05	86168 X	86168 -0- -0- -0-	1279 1 78381 2 Y	23 4 6485 9			5895	5898 0		21			
06	85104 X	85104 -0- -0- -0-	1556 1 76951 2 Y	34 4 6563 9			5966	5966 0		21			
07	77590 X	77590 -0- -0- -0-	1343 1 70665 2 Y	30 4 5552 9			5047	5039 0		29			
08	100533 X	86753 -0- -13780 -0-	1536 1 79774 2 Y	22 4 5421 9			4928	4937 0		20			

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0147SB		RRCID -> 290157	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7564 - 18438		
03	108171 X	108171 -0- -0- -0-	1372 1 98561 2 Y	30 4 8208 9			7462	7466 0		19			
04	84450 X	71460 -0- -12990 -0-	1030 1 65803 2 Y	16 4 4611 9			4192	4196 0		15			
05	95421 X	95421 -0- -0- -0-	1437 1 88067 2 Y	25 4 5892 9			5356	5352 0		19			
06	93177 X	93177 -0- -0- -0-	1727 1 85399 2 Y	39 4 6012 9			5465	5465 0		19			
07	96106 X	96106 -0- -0- -0-	1694 1 89215 2 Y	38 4 5159 9			4690	4682 0		27			
08	108159 X	97244 -0- -10915 -0-	1747 1 90751 2 Y	27 4 4719 9			4290	4300 0		17			

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0145TB		RRCID -> 290204	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8829 - 19712		
03	73470 X	56529 -0- -16941 -0-	658 1 47282 2 Y	13 4 8576 9			7796	7800 0		20			
04	64057 X	64057 -0- -0- -0-	868 1 55365 2 Y	13 4 7811 9			7101	7096 0		25			
05	62093 X	52778 -0- -9315 -0-	741 1 45450 2 Y	14 4 6573 9			5975	5978 0		22			
06	57993 X	57993 -0- -0- -0-	1016 1 50155 2 Y	23 4 6799 9			6181	6182 0		21			
07	50747 X	49864 -0- -883 -0-	820 1 43122 2 Y	17 4 5905 9			5368	5358 0		31			
08	65534 X	53129 -0- -12405 -0-	885 1 45903 2 Y	14 4 6327 9			5752	5760 0		23			

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03		73853 X	73853	-0-	-0-	-0-	866 1	62426 2	Y	9585	9599	0		25
							17 4	10544 9						
04		66030 X	65473	-0-	-557	-0-	885 1	56404 2	Y	7427	7425	0		27
							14 4	8170 9						
05		68448 X	59795	-0-	-8653	-0-	807 1	49478 2	Y	8632	8628	0		31
							15 4	9495 9						
06		62820 X	56334	-0-	-6486	-0-	945 1	46781 2	Y	7805	7809	0		27
							22 4	8586 9						
07		64914 X	60197	-0-	-4717	-0-	978 1	51469 2	Y	7024	7011	0		40
							24 4	7726 9						
08		73842 X	63596	-0-	-10246	-0-	1065 1	55394 2	Y	6474	6488	0		26
							16 4	7121 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690														
03		161779 X	161779	-0-	-0-	-0-	2047 1	147210 2	N	11344	11329	0		58
							44 4	12478 9						
04		153169 X	153169	-0-	-0-	-0-	2209 1	140789 2	N	9213	9214	0		57
							37 4	10134 9						
05		172149 X	172149	-0-	-0-	-0-	2598 1	159252 2	N	9319	9344	0		32
							48 4	10251 9						
06		112354 X	112354	-0-	-0-	-0-	2119 1	104744 2	N	4949	4954	0		27
							47 4	5444 9						
07		102052 X	79304	-0-	-22748	-0-	1421 1	74829 2	N	2748	2762	0		13
							31 4	3023 9						
*08		154448 X	154448	-0-	-0-	-0-	2791 1	144935 2	N	6074	6057	0		30
							41 4	6681 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211														
03		150306 X	150306	-0-	-0-	-0-	1823 1	131381 2	N	15512	15506	0		79
							39 4	17063 9						
04		113994 X	113994	-0-	-0-	-0-	1558 1	99344 2	N	11880	11886	0		73
							24 4	13068 9						
05		135318 X	135318	-0-	-0-	-0-	1951 1	119538 2	N	12540	12571	0		42
							35 4	13794 9						
06		125511 X	125511	-0-	-0-	-0-	2272 1	112351 2	N	9852	9840	0		54
							51 4	10837 9						
07		119828 X	119828	-0-	-0-	-0-	2045 1	107595 2	N	9221	9230	0		45
							45 4	10143 9						
*08		121769 X	121769	-0-	-0-	-0-	2120 1	110160 2	N	8598	8601	0		42
							31 4	9458 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975														
03		125233 X	125233	-0-	-0-	-0-	1468 1	105453 2	N	16620	16604	0		85
							30 4	18282 9						
04		123350 X	123350	-0-	-0-	-0-	1633 1	104198 2	N	15903	15890	0		98
							26 4	17493 9						
05		146763 X	146763	-0-	-0-	-0-	2083 1	127733 2	N	15372	15418	0		52
							38 4	16909 9						
06		149946 X	149946	-0-	-0-	-0-	2705 1	133771 2	N	12190	12175	0		67
							61 4	13409 9						
07		136444 X	136444	-0-	-0-	-0-	2314 1	121878 2	N	11092	11105	0		54
							51 4	12201 9						
*08		129397 X	129397	-0-	-0-	-0-	2215 1	115001 2	N	11044	11044	0		54
							33 4	12148 9						

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING							
CHEVRON U. S. A. INC.																				
DR STATE WISE UNIT 1																				
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 148113																				
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718													COMPL. DATE 10/01/2021							
													TOTAL DEPTH 7356							
													PERF. 7418 - 17844							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE							
03		133407 X	133407	-0-	-0-	-0-	1588 1	114194 2		N	15994	15981 0		81						
							32 4	17593 9												
04		126391 X	126391	-0-	-0-	-0-	1708 1	108867 2		N	14353	14346 0		88						
							28 4	15788 9												
05		132457 X	132457	-0-	-0-	-0-	1892 1	115932 2		N	13273	13316 0		45						
							33 4	14600 9												
06		134455 X	134455	-0-	-0-	-0-	2414 1	119283 2		N	11548	11529 0		64						
							55 4	12703 9												
07		131633 X	131633	-0-	-0-	-0-	2212 1	116510 2		N	11692	11699 0		57						
							50 4	12861 9												
*08		131250 X	131250	-0-	-0-	-0-	2249 1	116699 2		N	11154	11156 0		55						
							33 4	12269 9												
DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 1041SB RRCID -> 290721		COMPL. DATE 09/29/2021		TOTAL DEPTH 7368		PERF. 7440 - 12412	
03		128889 X	128889	-0-	-0-	-0-	1613 1	116021 2		N	10202	10196 0		52						
							33 4	11222 9												
04		109361 X	109361	-0-	-0-	-0-	1542 1	98314 2		N	8618	8617 0		53						
							25 4	9480 9												
05		120835 X	120835	-0-	-0-	-0-	1765 1	108282 2		N	9778	9798 0		33						
							32 4	10756 9												
06		112612 X	112612	-0-	-0-	-0-	2096 1	103567 2		N	6274	6272 0		35						
							48 4	6901 9												
07		111834 X	111834	-0-	-0-	-0-	1955 1	102974 2		N	6238	6243 0		30						
							43 4	6862 9												
*08		97301 X	97301	-0-	-0-	-0-	1726 1	89626 2		N	5384	5387 0		27						
							27 4	5922 9												
HAY EVELYNN 17/20													WELL #: 0025TB RRCID -> 290811		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 9247 - 19100	
03		14B2 EXT	47796	-0-	47796	80618	1407 1	36658 2		N	8843	8858 0		40						
							4 4	9727 9												
04		14B2 EXT	49718	-0-	49718	130336	1527 1	38870 2		N	8468	8450 0		58						
							6 4	9315 9												
05		14B2 EXT	51105	-0-	51105	181441	1567 1	39791 2		N	8855	8862 0		51						
							6 4	9741 9												
06		14B2 EXT	41253	-0-	41253	222694	1296 1	31873 2		N	7345	7354 0		42						
							4 4	8080 9												
*07		264318 X	41624	-0-	-222694	-0-	1356 1	32954 2		N	6640	6639 0		43						
							10 4	7304 9												
*08		36896 X	36896	-0-	-0-	-0-	1275 1	29427 2		N	5623	5632 0		34						
							9 4	6185 9												
HAY EVELYNN 17/20													WELL #: 0022TB RRCID -> 290880		COMPL. DATE 02/22/2022		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 9018 - 18804	
03		14B2 EXT	71382	-0-	71382	130596	2141 1	55615 2		N	12379	12409 0		56						
							9 4	13617 9												
04		14B2 EXT	71101	-0-	71101	201697	2209 1	56312 2		N	11429	11407 0		78						
							8 4	12572 9												
05		14B2 EXT	72762	-0-	72762	274459	2280 1	58047 2		N	11297	11310 0		65						
							8 4	12427 9												
06		14B2 EXT	66340	-0-	66340	340799	2188 1	53673 2		N	9518	9528 0		55						
							9 4	10470 9												
*07		408287 X	67488	-0-	-340799	-0-	2226 1	54115 2		N	10117	10106 0		66						
							18 4	11129 9												
*08		60643 X	60643	-0-	-0-	-0-	2127 1	49032 2		N	8608	8622 0		52						
							15 4	9469 9												

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
HAY MARTIN 41/44													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		147658 X	147658	-0-	-0-	-0-	4297 1	112677 2	N	27878	27981 0		102
							18 4	30666 9					
04		135067 X	135067	-0-	-0-	-0-	4054 1	104297 2	N	24271	24095 0	154 8	124
							18 4	26698 9					
05		156791 X	156791	-0-	-0-	-0-	4825 1	123761 2	N	25623	25613 0		134
							20 4	28185 9					
06		102298 X	102298	-0-	-0-	-0-	3346 1	82700 2	N	14763	14818 0		79
							13 4	16239 9					
07		88284 X	88284	-0-	-0-	-0-	2884 1	70466 2	N	13556	13570 0		65
							22 4	14912 9					
*08		57089 X	57089	-0-	-0-	-0-	1975 1	45859 2	N	8401	8413 0		53
							14 4	9241 9					
HAY MARTIN 41/44													
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193													
03		68375 X	68375	-0-	-0-	-0-	2087 1	54650 2	N	10572	10597 0		39
							9 4	11629 9					
04		49010 X	49010	-0-	-0-	-0-	1512 1	38908 2	N	7804	7754 0	49 8	40
							6 4	8584 9					
05		42594 X	36971	-0-	-5623	-0-	1044 1	26760 2	N	8330	8326 0		44
							4 4	9163 9					
06		46921 X	46921	-0-	-0-	-0-	1546 1	38177 2	N	6538	6547 0		35
							6 4	7192 9					
07		42594 X	37128	-0-	-5466	-0-	1193 1	29197 2	N	6117	6123 0		29
							9 4	6729 9					
08		42594 X	36574	-0-	-6020	-0-	1240 1	28868 2	N	5871	5863 0		37
							8 4	6458 9					
HAY DENISE STATE 08/05													
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531													
03		14B2 EXT	27989	-0-	27989	139099	829 1	21669 2	N	4990	5137 0		23
							2 4	5489 9					
04		14B2 EXT	10970	-0-	10970	150069	301 1	7621 2	N	2769	2771 0	2 8	19
							2 4	3046 9					
05		14B2 EXT	2577	-0-	2577	152646	14 1	423 2	N	1945	1953 0		11
							2140 9						
*06		172509 X	19863	-0-	-152646	-0-	655 1	16035 2	N	2883	2877 0		17
							2 4	3171 9					
*07		29481 X	21077	-0-	-8404	-0-	698 1	16960 2	N	3104	3101 0		20
							5 4	3414 9					
*08		29481 X	21256	-0-	-8225	-0-	747 1	17177 2	N	3025	3027 0		18
							4 4	3328 9					
HAY EVELYNN 17/20													
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107													
03		14B2 EXT	31745	-0-	31745	91221	965 1	25156 2	N	5109	5165 0		23
							4 4	5620 9					
04		14B2 EXT	17304	-0-	17304	108525	499 1	12746 2	N	3688	3686 0		25
							2 4	4057 9					
05		14B2 EXT	28339	-0-	28339	136864	900 1	22925 2	N	4100	4101 0		24
							4 4	4510 9					
*06		161934 X	25070	-0-	-136864	-0-	840 1	20630 2	N	3269	3274 0		19
							4 4	3596 9					
*07		27934 X	27934	-0-	-0-	-0-	946 1	22980 2	N	3636	3631 0		24
							8 4	4000 9					
*08		25569 X	25569	-0-	-0-	-0-	911 1	21003 2	N	3317	3321 0		20
							6 4	3649 9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY EVELYNN 17/20														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	18402	-0-	18402	52615	541	1	14077	2	N	3438	3460	0	16
						2	4	3782	9					
04	14B2 EXT	15669	-0-	15669	68284	470	1	11964	2	N	2939	2935	0	20
						2	4	3233	9					
05	14B2 EXT	20121	-0-	20121	88405	636	1	16243	2	N	2945	2948	0	17
						2	4	3240	9					
06	14B2 EXT	21752	-0-	21752	110157	735	1	17955	2	N	2782	2783	0	16
						2	4	3060	9					
*07	133650 X	23493	-0-	-110157	-0-	810	1	19687	2	N	2716	2714	0	18
						8	4	2988	9					
*08	20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	751	1	17226	2	N	2408	2412	0	14
						4	4	2649	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810														
03	SHUT IN	88553	-0-	88553	97873	2618	1	68709	2	Y	15647	15601	0	57
						14	4	17212	9					
04	SHUT IN	51850	-0-	51850	149723	1533	1	39329	2	Y	9984	9927	0	51
						6	4	10982	9				63 8	
05	SHUT IN	65679	-0-	65679	215402	1945	1	49854	2	Y	12610	12595	0	66
						9	4	13871	9					
06	SHUT IN	63958	-0-	63958	279360	1972	1	48678	2	Y	12087	12088	0	65
						12	4	13296	9					
*07	342985 X	63625	-0-	-279360	-0-	1967	1	48092	2	Y	12318	12324	0	59
						16	4	13550	9					
*08	52794 X	52794	-0-	-0-	-0-	1699	1	39495	2	Y	10535	10528	0	66
						11	4	11589	9					
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172														
03	SHUT IN	55778	-0-	55778	68564	1625	1	42723	2	Y	10385	10363	0	38
						6	4	11424	9					
04	SHUT IN	55617	-0-	55617	124181	1624	1	41728	2	Y	11141	11051	0	57
						10	4	12255	9				71 8	
05	SHUT IN	50821	-0-	50821	175002	1423	1	36567	2	Y	11659	11655	0	61
						6	4	12825	9					
06	SHUT IN	62051	-0-	62051	237053	1904	1	47186	2	Y	11776	11774	0	63
						7	4	12954	9					
*07	301147 X	64094	-0-	-237053	-0-	2000	1	48906	2	Y	11972	11977	0	58
						19	4	13169	9					
*08	55865 X	55865	-0-	-0-	-0-	1827	1	42555	2	Y	10426	10419	0	65
						14	4	11469	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837														
03	SHUT IN	44233	-0-	44233	44242	445	1	32086	2	N	10630	10576	0	54
						9	4	11693	9					
04	SHUT IN	51950	-0-	51950	96192	568	1	36263	2	N	13736	13706	0	84
						9	4	15110	9					
05	SHUT IN	57613	-0-	57613	153805	728	1	44575	2	N	11178	11224	0	38
						14	4	12296	9					
06	233217 X	79412	-0-	-153805	-0-	1328	1	65658	2	N	11269	11245	0	62
						30	4	12396	9					
07	65527 X	65527	-0-	-0-	-0-	991	1	52240	2	N	11155	11163	0	54
						25	4	12271	9					
08	52514 X	NO RPT	-0-	-52514	-0-					N	NO RPT			54

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	SHUT IN	55042	-0-	55042	55073	556 1 12 4	39966 2 14508 9	N	13189	13122 0	67		
04	SHUT IN	74596	-0-	74596	129669	904 1 14 4	57674 2 16004 9	N	14549	14527 0	89		
05	SHUT IN	64897	-0-	64897	194566	840 1 15 4	51514 2 12528 9	N	11389	11439 0	39		
06	SHUT IN	57320	-0-	57320	251886	945 1 21 4	46749 2 9605 9	N	8732	8723 0	48		
*07	312427 X	60541	-0-	-251886	-0-	943 1 21 4	49692 2 9885 9	N	8986	8990 0	44		
*08	63333 X	55777	-0-	-7556	-0-	872 1 14 4	45309 2 9582 9	N	8711	8712 0	43		
HAY DENISE STATE 08/05													
WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A													
03	SHUT IN	22154	-0-	22154	31830	627 1 2 4	16379 2 5146 9	N	4678	4671 0	21		
04	SHUT IN	27896	-0-	27896	59726	843 1 4 4	21469 2 5580 9	N	5073	5055 0	35	4 8	
05	SHUT IN	28074	-0-	28074	87800	863 1 4 4	22041 2 5166 9	N	4696	4704 0	27		
06	SHUT IN	26698	-0-	26698	114498	866 1 4 4	21250 2 4578 9	N	4162	4165 0	24		
07	SHUT IN	26377	-0-	26377	140875	856 1 8 4	20766 2 4747 9	N	4315	4311 0	28		
08	SHUT IN	25248	-0-	25248	166123	866 1 8 4	19965 2 4409 9	N	4008	4012 0	24		
HAY DENISE STATE 08/05													
WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 9141 PERF. N/A													
03	SHUT IN	66852	-0-	66852	89093	1948 1 8 4	50695 2 14201 9	N	12910	12890 0	58		
04	SHUT IN	60760	-0-	60760	149853	1842 1 6 4	46911 2 12001 9	N	10910	10885 0	74	9 8	
05	SHUT IN	68335	-0-	68335	218188	2090 1 8 4	53192 2 13045 9	N	11859	11864 0	69		
06	SHUT IN	61937	-0-	61937	280125	1961 1 9 4	48096 2 11871 9	N	10792	10799 0	62		
07	SHUT IN	65737	-0-	65737	345862	2116 1 17 4	51311 2 12293 9	N	11175	11164 0	73		
08	SHUT IN	57091	-0-	57091	402953	1940 1 13 4	44836 2 10302 9	N	9365	9382 0	56		
CIMAREX ENERGY CO.													
DARK STAR 21 FEE													
153438													
WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048													
03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	210 1 615 9	5359 3	N	559	580 0	108	2 8	
04	5760 X	5487	-0-	-273	-0-	105 1 535 9	4847 3	N	486	383 0	209	2 8	
05	6231 X	5408	-0-	-823	-0-	86 1 461 9	4861 3	N	419	503 0	124	1 8	
06	6030 X	4433	-0-	-1597	-0-	92 1 359 9	3982 3	N	326	296 0	153	1 8	
07	6231 X	4510	-0-	-1721	-0-	35 1 340 9	4135 3	N	309	363 0	97	2 8	
08	6169 X	3974	-0-	-2195	-0-	13 1 351 9	3610 3	N	319	270 0	145	1 8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271630	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7293 - 11618
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	5890 X	5315	-0-	-575	-0-	24 1	4749 3	N	493	370 1	1 8	242
						542 9						
04	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	37 1	5341 3	N	268	375 1	1 8	134
						295 9						
05	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	33 1	9104 3	N	254	183 1	1 8	204
						279 9						
06	5130 X	1797	-0-	-3333	-0-	19 1	1551 3	N	206	361 1	1 8	48
						227 9						
07	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	70 1	6629 3	N	326	185 1	2 8	187
						359 9						
08	6417 X	5085	-0-	-1332	-0-	27 1	4649 3	N	372	368 1	1 8	190
						409 9						

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271643	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7570 - 11907
03	9827 X	9674	-0-	-153	-0-	8940 3	5 4	Y	663	678 1		84
						729 9						
04	9720 X	9311	-0-	-409	-0-	8674 3	637 9	Y	579	533 1		130
						10242 3	9 4	Y	612	629 1		113
05	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	673 9						
06	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	9672 3	1 4	Y	423	448 1		88
						465 9						
07	9796 X	9339	-0-	-457	-0-	8836 3	503 9	Y	457	477 1		68
08	DLQ G-10	9802	-0-	9802	9802	9353 3	2 4	Y	406	366 1		108
						447 9						

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250 - 12778
03	10912 X	9915	-0-	-997	-0-	9722 3	5 4	Y	171	178 1	1 8	22
						188 9						
04	10230 X	9391	-0-	-839	-0-	9198 3	193 9	Y	175	157 1	1 8	39
05	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10136 3	9 4	Y	259	249 1	1 8	48
						285 9						
06	9930 X	9244	-0-	-686	-0-	8997 3	1 4	Y	224	225 1		47
						246 9						
07	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	12728 3	133 9	Y	121	149 1	1 8	18
08	DLQ G-10	8824	-0-	8824	8824	8736 3	2 4	Y	78	75 1		21
						86 9						

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800 - 11081
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	286901	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9708 - 19488
03	DLQ G-10	38760	-0-	38760	74520	35214 3	3546 9	Y	3224	3232 0	18 8	102
04	DLQ G-10	38297	-0-	38297	112817	34891 3	3406 9	Y	3096	2999 0	2 8	197
05	DLQ G-10	39276	-0-	39276	152093	35825 3	3451 9	Y	3137	3151 0	15 8	168
06	187656 X	35563	-0-	-152093	-0-	624 1	32067 3	Y	2611	2625 0	10 8	144
						2872 9						
07	35808 X	35808	-0-	-0-	-0-	834 1	32441 3	Y	2303	2355 0	16 8	76
						2533 9						
08	39184 X	1878	-0-	-37306	-0-	39 1	1777 3	Y	56	91 0		41
						62 9						

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. BURGOO KING 2 ZZ UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7654 - 17300		
03	DLQ G-10	136199	-0-	136199	255789	127936 3 8107 9	156 4 Y	7370	7254 0	38 8	112		
04	DLQ G-10	126717	-0-	126717	382506	119604 3 7058 9	55 4 Y	6416	6372 0	37 8	119		
05	DLQ G-10	125801	-0-	125801	508307	119029 3 6527 9	245 4 Y	5934	5935 0	24 8	94		
06	625221 X	116914	-0-	-508307	-0-	111156 3 5729 9	29 4 Y	5208	5186 0	18 8	98		
07	116914 X	116914	-0-	-0-	-0-	111412 3 5495 9	7 4 Y	4995	4941 0	29 8	123		
08	131595 X	112634	-0-	-18961	-0-	107505 3 5121 9	8 4 Y	4655	4637 0	17 8	124		
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7506 - 17231		
03	DLQ G-10	122642	-0-	122642	230493	115107 3 7394 9	141 4 Y	6722	6614 0	36 8	103		
04	DLQ G-10	115162	-0-	115162	345655	108778 3 6334 9	50 4 Y	5758	5719 0	35 8	107		
05	DLQ G-10	114554	-0-	114554	460209	108338 3 5993 9	223 4 Y	5448	5445 0	23 8	87		
06	567004 X	106795	-0-	-460209	-0-	101764 3 5005 9	26 4 Y	4550	4534 0	17 8	86		
07	113351 X	113351	-0-	-0-	-0-	107803 3 5541 9	7 4 Y	5037	4971 0	28 8	124		
08	114018 X	106866	-0-	-7152	-0-	101730 3 5129 9	7 4 Y	4663	4646 0	17 8	124		
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	290210	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7671 - 17424		
03	DLQ G-10	119730	-0-	119730	224900	111666 3 7927 9	137 4 Y	7206	7095 0	35 8	110		
04	DLQ G-10	109837	-0-	109837	334737	102945 3 6844 9	48 4 Y	6222	6182 0	35 8	115		
05	DLQ G-10	110969	-0-	110969	445706	104329 3 6425 9	215 4 Y	5841	5841 0	22 8	93		
06	549630 X	103924	-0-	-445706	-0-	98225 3 5674 9	25 4 Y	5158	5137 0	17 8	97		
07	103257 X	103257	-0-	-0-	-0-	97873 3 5378 9	6 4 Y	4889	4840 0	26 8	120		
08	109492 X	98887	-0-	-10605	-0-	93880 3 5000 9	7 4 Y	4545	4528 0	16 8	121		
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #:	10H	RRCID ->	291925	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9238 - 18986		
03	198090 X	184288	-0-	-13802	-0-	156867 3 27337 9	84 4 N	24852	24824 0	21 8	79		
04	191700 X	164683	-0-	-27017	-0-	140953 3 23724 9	6 4 N	21567	21495 0	61 8	90		
05	198090 X	164652	-0-	-33438	-0-	142124 3	22528 9 N	20480	20425 0	60 8	85		
06	187110 X	128015	-0-	-59095	-0-	109362 3 18302 9	351 4 N	16638	16630 0		93		
07	193347 X	-0-	-0-	-193347	-0-			-0-	93 0		-0-		
08	184295 X	9187	-0-	-175108	-0-	6790 3 2358 9	39 4 N	2144	2134 0		10		

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BACKSWING STATE		//CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
		WELL #:	2001H	RRCID -> 275812	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7623	- 12050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	21731 X	12376	-0-	-9355	-0-	895 1 426 9	11055 3	Y	387	269 1	273
04	21030 X	12856	-0-	-8174	-0-	972 1 506 9	11378 3	Y	460	553 1	180
05	21731 X	12435	-0-	-9296	-0-	958 1 526 9	10951 3	Y	478	412 1	246
06	11970 X	11578	-0-	-392	-0-	904 1 301 9	10373 3	Y	274	359 1	161
07	12369 X	12077	-0-	-292	-0-	908 1 348 9	10821 3	Y	316	281 1	196
08	11067 X	9158	-0-	-1909	-0-	763 1 364 9	8031 3	Y	331	279 1	248

GLENN		WELL #:	2001H	RRCID -> 276196	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8225	- 12780		
03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	62 1 1472 9	4202 3	Y	1338	1424 1	795
04	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	60 1 972 9	4996 3	Y	884	945 1	734
05	5146 X	5058	-0-	-88	-0-	62 1 1129 9	3867 3	Y	1026	462 1	1298
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	60 1 1231 9	3711 3	Y	1119	1372 1	1045
*07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	62 1 1731 9	3850 3	Y	1574	1340 1	1279
08	4991 X	3487	-0-	-1504	-0-	62 1 567 9	2858 3	Y	515	924 1	870

CARPENTER B UNIT		WELL #:	202H	RRCID -> 276204	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 8359	- 12688		
03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	62 1 582 9	6074 3	N	529	467 1	687
04	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	60 1 495 9	5846 3	N	450	470 1	667
05	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	62 1 490 9	6132 3	N	445	460 1	652
06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	60 1 466 9	5790 3	N	424	468 1	608
07	4402 X	2529	-0-	-1873	-0-	34 1 187 9	2308 3	N	170	459 1	319
08	4402 X	4252	-0-	-150	-0-	14 1 129 9	4109 3	N	117		436

ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #:	2802H	RRCID -> 276246	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH	8066	PERF. 8239	- 12556		
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		580
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		580
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		580
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		580
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		580
*08	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		580

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 604H		RRCID -> 277272		COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	16182 X	10393	-0-	-5789	-0-	971 431	1 9	8991	3	Y	392	373 0	137
04	15660 X	12352	-0-	-3308	-0-	964 543	1 9	10845	3	Y	494	494 0	137
05	16182 X	13857	-0-	-2325	-0-	945 458	1 9	12454	3	Y	416	433 0	120
06	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	1161 331	1 9	12633	3	Y	301	309 0	112
*07	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	1106 361	1 9	13830	3	Y	328	294 0	146
08	13857 X	12645	-0-	-1212	-0-	1115 286	1 9	11244	3	Y	260	339 0	67
BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725			
03	16182 X	13725	-0-	-2457	-0-	987 537	1 9	12201	3	Y	488	510 1	344
04	15660 X	11724	-0-	-3936	-0-	888 439	1 9	10397	3	Y	399	587 1	156
05	14601 X	12256	-0-	-2345	-0-	954 403	1 9	10899	3	Y	366	334 1	188
06	14130 X	12201	-0-	-1929	-0-	936 527	1 9	10738	3	Y	479	385 1	282
07	14601 X	12212	-0-	-2389	-0-	904 534	1 9	10774	3	Y	485	466 1	301
*08	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	964 754	1 9	10136	3	Y	685	473 1	513
CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587			
03	7564 X	7272	-0-	-292	-0-	62 891	1 9	6319	3	N	810	921 1	379
04	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	60 815	1 9	6384	3	N	741	447 1	673
05	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	62 781	1 9	6378	3	N	710	912 1	471
06	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	60 746	1 9	6251	3	N	678	454 1	695
07	7285 X	5791	-0-	-1494	-0-	62 520	1 9	5209	3	N	473	460 1	708
08	7502 X	3663	-0-	-3839	-0-	26 243	1 9	3394	3	N	221	456 1	473
GRISSOM		WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555			
03	T. A.	189	-0-	189	189	2	3	187	9	Y	170	171 0	27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	174	185 0	16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-	16 0	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	189					Y	1	1 0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												
COG OPERATING LLC												
HORN SPLITTER STATE UNIT												
WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	349 1	9417 3		N	136	623
							150 9					
04		14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	960 1	12571 3		N	868 882 1	609
							955 9					
05		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	757 1	7689 3		N	489 437 1	661
							538 9					
06		7020 X	6623	-0-	-397	-0-	735 1	5313 3		N	523 453 1	731
							575 9					
*07		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	827 1	7004 3		N	453	1184
							498 9					
08		7254 X	1796	-0-	-5458	-0-	632 1	1163 3		N	1 900 1	285
							1 9					
CARPENTER D UNIT												
WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	214
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	214
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	217
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	217
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	220
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	220
CAPTAIN CALL												
WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440												
03		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	350 1	5396 3		Y	439 400 0	104
							483 9					
04		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	197 1	3021 3		Y	380 405 0	79
							418 9					
05		3472 X	2969	-0-	-503	-0-	140 1	2430 3		Y	363 356 0	86
							399 9					
06		3360 X	2873	-0-	-487	-0-	119 1	2304 3		Y	409 387 0	108
							450 9					
*07		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	181 1	2880 3		Y	446 468 0	86
							491 9					
*08		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	265 1	3988 3		Y	1121 919 0	288
							1233 9					
ARMSTRONG STATE												
WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340												
03		5890 X	992	-0-	-4898	-0-	992 1			N	-0-	656
04		5550 X	960	-0-	-4590	-0-	960 1			N	-0-	656
05		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-	656
06		3570 X	842	-0-	-2728	-0-	612 3	230 9		N	209	865
07		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	865
*08		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	210 1	1492 3		N	100	965
							110 9					
GRISSOM												
WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1448 1461 0	229
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1161 1282 0	108
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	157 241 0	24
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	680 662 0	42
07		T. A.	495	-0-	495	495	272 3	12 4		Y	192 72 0	162
							211 9					
*08		495 X	-0-	-0-	-495	-0-				Y	359 451 0	70

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7732 - 12367			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	264	1	11934	3	Y	897	838 0	231
						987	9						
04	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	242	1	10809	3	Y	1088	1070 0	249
						1197	9						
05	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	256	1	11079	3	Y	949	945 0	253
						1044	9						
06	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	262	1	10705	3	Y	743	772 0	224
						817	9						
*07	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	257	1	10644	3	Y	931	856 0	299
						1024	9						
*08	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	334	1	10552	3	Y	889	843 0	345
						28	4	978	9				

MITCHELL		WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 8292 - 12325			
03	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1181	3	221	9	N	201		900
04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1236	3	259	9	N	235		1135
05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	42	1	2782	3	N	412	731 1	816
						453	9						
06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	60	1	1817	3	N	231		1047
						254	9						
07	2077 X	91	-0-	-1986	-0-	62	1	29	9	N	26	741 1	332
08	3286 X	44	-0-	-3242	-0-	44	1			N	-0-		332

LORENA		WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7728 - 11730			
03	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	180	1	8133	3	Y	377	389 0	97
						415	9						
04	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	122	1	5451	3	Y	244	285 0	56
						268	9						
05	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	139	1	6019	3	Y	434	374 0	116
						477	9						
06	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	148	1	6051	3	Y	391	389 0	118
						430	9						
*07	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	128	1	5317	3	Y	258	293 0	83
						284	9						
08	8649 X	3431	-0-	-5218	-0-	101	1	3194	3	Y	116	154 0	45
						8	4	128	9				

WETHERBEE		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9384 - 13350			
03	T. A.	5103	-0-	5103	12534	37	1	4218	3	Y	771	862 1	440
						848	9						
04	T. A.	4388	-0-	4388	16922	32	1	3386	3	Y	882	924 1	398
						970	9						
05	20399 X	3477	-0-	-16922	-0-	45	1	2747	3	Y	623	593 1	428
						685	9						
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	60	1	3661	3	Y	767	793 1	402
						844	9						
07	8215 X	3551	-0-	-4664	-0-	44	1	2991	3	Y	469	599 1	272
						516	9						
*08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	30	1	3280	3	Y	716	493 1	495
						788	9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	11966 X	9045	-0-	-2921	-0-	876	1	8113	3	Y	51	51	0	18
04	11580 X	4558	-0-	-7022	-0-	371	1	4174	3	Y	12	27	0	3
05	11966 X	96	-0-	-11870	-0-	7	1	86	3	Y	3	5	0	1
06	11520 X	684	-0-	-10836	-0-	57	1	620	3	Y	6	5	0	2
07	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
08	3007 X	940	-0-	-2067	-0-	85	1	855	3	Y	-0-			-0-
LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730				
03	10726 X	6561	-0-	-4165	-0-	133	1	6012	3	Y	378	360	0	97
04	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	250	1	11176	3	Y	451	445	0	103
05	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	235	1	10176	3	Y	469	447	0	125
06	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	200	1	8142	3	Y	289	327	0	87
*07	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	252	1	10466	3	Y	421	373	0	135
08	10664 X	1623	-0-	-9041	-0-	48	1	1514	3	Y	52	167	0	20
DEETS		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502				
03	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	1068	1	9897	3	Y	535	498	0	187
04	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	667	1	7501	3	Y	498	547	0	138
05	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	840	1	11070	3	Y	835	733	0	240
06	11190 X	7934	-0-	-3256	-0-	624	1	6793	3	Y	470	535	0	175
*07	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	877	1	10965	3	Y	632	525	0	282
08	12245 X	10758	-0-	-1487	-0-	897	1	9045	3	Y	742	833	0	191
CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790				
03	19003 X	18155	-0-	-848	-0-	1062	1	16387	3	Y	642	612	0	152
04	18390 X	16602	-0-	-1788	-0-	988	1	15149	3	Y	423	487	0	88
05	17298 X	17140	-0-	-158	-0-	903	1	15613	3	Y	567	521	0	134
06	17580 X	14954	-0-	-2626	-0-	708	1	13721	3	Y	477	485	0	126
*07	19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	1134	1	18079	3	Y	391	442	0	75
*08	19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	1185	1	17813	3	Y	345	331	0	89

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE		CODE		BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652					
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	3	Y	810	873	0	325
						891	9							
04	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	3	Y	695	738	0	282
						765	9							
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	56	1	1748	3	Y	794	741	0	335
						873	9							
06	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	42	1	1843	3	Y	551	631	0	255
						606	9							
*07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	36	1	3133	3	Y	513	607	0	161
						564	9							
*08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	18	1	3149	3	Y	503	513	0	151
						553	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710					
03	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	1532	1	19676	3	Y	1296	1325	0	328
						1426	9							
04	18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	1355	1	15976	3	Y	924	957	0	295
						1016	9							
05	11563 X	10636	-0-	-927	-0-	831	1	9159	3	Y	587	712	0	170
						646	9							
06	11190 X	4896	-0-	-6294	-0-	729	1	3926	3	Y	219	108	0	281
						241	9							
*07	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	710	1	10658	3	Y	755	809	0	227
						831	9							
*08	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	864	1	9490	3	Y	316	362	0	181
						348	9							

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595					
03	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	303	1	7197	3	Y	713	640	1	416
						784	9							
04	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	304	1	7176	3	Y	499	641	1	274
						549	9							
05	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	21	1	5810	3	Y	296	347	1	223
						326	9							
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	14	1	3531	3	Y	124	247	1	100
						136	9							
*07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	11	1	2443	3	Y	95	130	1	65
						105	9							
08	8308 X	2397	-0-	-5911	-0-	9	1	2255	3	Y	121	59	1	127
						133	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231	COMPL. DATE 03/24/2015	TOTAL DEPTH 8124	PERF. 8266	-		12500						
03	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	722 1068	1 9	12815	3	Y	971	1058	1			445
04	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	292 562	1 9	10195	3	Y	511	754	1			202
05	17730 X	17730	-0-	-0-	-0-	50 711	1 9	16969	3	Y	646	305	1			543
06	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	19 473	1 9	14311	3	Y	430	558	1			415
*07	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	19 608	1 9	9763	3	Y	553	320	1			648
08	17732 X	10385	-0-	-7347	-0-	39 505	1 9	9841	3	Y	459	631	1			476
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H		RRCID -> 280232	COMPL. DATE 06/05/2015	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 8295	-		12510						
03	9176 X	5643	-0-	-3533	-0-	270 589	1 9	4784	3	Y	535	661	1			245
04	8880 X	5164	-0-	-3716	-0-	128 592	1 9	4444	3	Y	538	571	1			212
05	9176 X	5049	-0-	-4127	-0-	12 992	1 9	4045	3	Y	902	356	1			758
06	8460 X	4159	-0-	-4301	-0-	5 714	1 9	3440	3	Y	649	780	1			627
*07	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	13 587	1 9	6516	3	Y	534	483	1			678
*08	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	23 462	1 9	5918	3	Y	420	660	1			438
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248	COMPL. DATE 03/06/2015	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8226	-		12600						
03	14260 X	12673	-0-	-1587	-0-	479 815	1 9	11379	3	Y	741	709	1			433
04	13800 X	9845	-0-	-3955	-0-	371 736	1 9	8738	3	Y	669	734	1			368
05	12710 X	11953	-0-	-757	-0-	41 755	1 9	11157	3	Y	686	536	1			518
06	12300 X	12105	-0-	-195	-0-	46 767	1 9	11292	3	Y	697	652	1			563
07	12710 X	11556	-0-	-1154	-0-	51 739	1 9	10766	3	Y	672	777	1			458
*08	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	53 740	1 9	12534	3	Y	673	411	1			720
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7741	-		11575						
03	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	390 452	1 9	5006	3	Y	411	448	0			104
04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	345 569	1 9	4073	3	Y	517	456	0			165
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	221 410	1 9	2436	3	Y	373	430	0			108
06	2820 X	1571	-0-	-1249	-0-	231 92	1 9	1248	3	Y	84	69	0			123
*07	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	282 189	1 9	4227	3	Y	172	243	0			52
08	5177 X	1527	-0-	-3650	-0-	108 230	1 9	1189	3	Y	209	141	0			120

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LORENA		WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360				
03	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	314 1	14171 3	Y	331	335	0	85
						364 9						
04	18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	406 1	18113 3	Y	301	317	0	69
						331 9						
05	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	423 1	18315 3	Y	409	369	0	109
						450 9						
06	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	410 1	16716 3	Y	302	320	0	91
						332 9						
*07	18163 X	18163	-0-	-0-	-0-	417 1	17287 3	Y	417	374	0	134
						459 9						
*08	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	570 1	17993 3	Y	389	372	0	151
						48 4	428 9					

DEETS		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017				
03	26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	949 1	24970 3	Y	177	180	0	23
						1 4	195 9					
04	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	840 1	22567 3	Y	284	258	0	49
						28 4	312 9					
05	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	837 1	23304 3	Y	373	361	0	61
						88 4	410 9					
06	25261 X	25261	-0-	-0-	-0-	844 1	24047 3	Y	334	327	0	68
						3 4	367 9					
*07	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	932 1	24275 3	Y	242	262	0	48
						1 4	266 9					
*08	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	1005 1	23449 3	Y	651	586	0	113
						37 4	716 9					

BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644				
*11	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	5592 3	3 4	N	1562	1555	0	17
						1718 9						
12	25961 X	25961	-0-	-0-	-0-	19486 3	6475 9	N	5886	5847	0	56
01	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	14907 3	5 4	N	2607	2635	0	28
						2868 9						
02	23203 X	23203	-0-	-0-	-0-	19483 3	3720 9	N	3382	3367	0	43
03	35954 X	35954	-0-	-0-	-0-	31716 3	4238 9	N	3853	3852	0	44
04	34172 X	34172	-0-	-0-	-0-	30158 3	10 4	N	3640	3634	0	50
						4004 9						
05	33171 X	33171	-0-	-0-	-0-	28778 3	1 4	N	3993	3990	0	53
						4392 9						
*06	27121 X	27121	-0-	-0-	-0-	23672 3	3449 9	N	3135	3133	0	55
*07	29423 X	29423	-0-	-0-	-0-	429 1	25190 3	N	3414	3424	0	45
						49 4	3755 9					
*08	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	419 1	17286 3	N	2715	2714	0	46
						2987 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
COLGATE OPERATING, LLC				167327										
COLLIE A EAST				WELL #: S 82H	RRCID -> 290384	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	10346	PERF.11082	- 20017			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14756 X	14463	-0-	-293	-0-	11993 3	2470 9	Y		2245	2251 0		150
04		14280 X	10624	-0-	-3656	-0-	8821 3	1803 9	Y		1639	1666 0		123
05		14756 X	12776	-0-	-1980	-0-	10837 3	1939 9	Y		1763	1708 0	26 8	152
06		14280 X	12984	-0-	-1296	-0-	10673 3	2311 9	Y		2101	2170 0	12 8	71
07		14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-			Y		2159	2130 0		100
08		14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-			Y		NO RPT			100

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
HEAD HONCO STATE BS				WELL #: 702H	RRCID -> 275696	COMPL. DATE	06/25/2018	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 9167	- 13318			
03		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	4927 3	2250 9	N		2045	2023 1		396
04		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	5470 3	1834 9	N		1667	1687 1		376
05		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	1988 3	814 9	N		740	740 1		376
06		248 X	248	-0-	-0-	-0-	47 3	201 9	N		183	183 1		376
07		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1284 3	705 9	N		641	548 1		469
*08		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	4104 3	1607 9	N		1461	1461 1		469

HEAD HONCHO STATE BS				WELL #: 701H	RRCID -> 276844	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 7303	- 10996			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

RUSTLER HILLS 18				WELL #: 1H	RRCID -> 277516	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7373	- 11134			
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N		-0-			177
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			177
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			177
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			177
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N		-0-			177
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			177

BLUE LACY BS				WELL #: 804H	RRCID -> 277590	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8208	- 12183			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		10	1		14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		17	1		14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		5	1		14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			14

HEAD HONCHO STATE BS				WELL #: 602H	RRCID -> 278928	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7599	- 11490			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE BS		//CONT.// //CONT.//	80544 500 172232	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:	6H	RRCID ->	292898	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	9020	-	19279			
*03	0	127734	-0-	127734	127734	82912	3	44822	9	N	40747	40636	0			111
*04	303754 X	176020	-0-	-127734	-0-	118679	3	57341	9	N	52128	52178	0			61
*05	208165 X	128339	-0-	-79826	-0-	92871	3	35468	9	N	32244	32275	0			30
06	201450 X	158935	-0-	-42515	-0-	115708	3	43227	9	N	39297	39218	0			109
*07	208165 X	118879	-0-	-89286	-0-	86862	3	32017	9	N	29106	29133	0			82
08	208165 X	141053	-0-	-67112	-0-	108112	3	32941	9	N	29946	29897	0			131
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:	4H	RRCID ->	292904	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8876	-	18973			
*03	0	184210	-0-	184210	184210	128434	3	55776	9	N	50705	50567	0			138
*04	342168 X	157958	-0-	-184210	-0-	113998	3	43960	9	N	39964	40055	0			47
*05	132587 X	109037	-0-	-23550	-0-	76248	3	32789	9	N	29808	29828	0			27
06	128310 X	102528	-0-	-25782	-0-	74725	3	27803	9	N	25275	25232	0			70
*07	132587 X	89228	-0-	-43359	-0-	65611	3	23617	9	N	21470	21479	0			61
08	132587 X	60763	-0-	-71824	-0-	43538	3	17225	9	N	15659	15652	0			68
EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH 55-16		WELL #:	1H	RRCID ->	264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8300	-	11895			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #:	31H	RRCID ->	283455	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	9572	-	13534			
03	24831 X	10	-0-	-24821	-0-	1	2	9	9	Y	8	7	0	1	8	1
04	13380 X	23	-0-	-13357	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0	1	8	-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #:	32H	RRCID ->	283456	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9480	-	13801			
03	33666 X	1038	-0-	-32628	-0-	999	2	39	9	Y	35	39	0	1	1	3
04	31380 X	3	-0-	-31377	-0-	2	2	1	9	Y	1	3	0	1	8	-0-
05	32426 X	-0-	-0-	-32426	-0-					Y	-0-					-0-
06	20610 X	-0-	-0-	-20610	-0-					Y	1	1	0			-0-
07	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #:	33H	RRCID ->	283457	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9530	-	13811			
03	27376 X	27376	-0-	-0-	-0-	26701	2	675	9	Y	614	547	0	27	1	46
04	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	21080	2	163	9	Y	148	151	0	15	1	24
05	23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	22964	2	149	9	Y	135	134	0	9	1	12
06	20700 X	7088	-0-	-13612	-0-	7029	2	59	9	Y	54	54	0	6	1	5
07	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-					-0-
08	25823 X	508	-0-	-25315	-0-	453	2	2	4	Y	48	43	0	2	8	3

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE PATHFINDER		WELL #: 34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 9352 - 13726		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	35185 X	30262	-0-	-4923	-0-	29247	2 1015 9	Y	923	873	0 27 1	72
04	31710 X	25834	-0-	-5876	-0-	25113	2 721 9	Y	655	592	0 15 1	117
05	31821 X	31821	-0-	-0-	-0-	31065	2 756 9	Y	687	726	0 11 1	64
06	29280 X	4082	-0-	-25198	-0-	3974	2 108 9	Y	98	149	0 3 1	10
07	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-			Y	-0-	10	0	-0-
*08	40369 X	40369	-0-	-0-	-0-	39486	2 13 4	Y	791	730	0 5 1	52
						870	9			4	8	
STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9832 - 14566		
03	12896 X	7685	-0-	-5211	-0-	6220	2 1465 9	Y	1332	1364	0 6 1	29
04	12480 X	5245	-0-	-7235	-0-	3985	2 1260 9	Y	1145	1123	0 2 1	23
05	12896 X	4994	-0-	-7902	-0-	3854	2 1140 9	Y	1036	989	0 1 1	39
06	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	8517	2 1597 9	Y	1452	1376	0 7 1	51
07	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	13060	2 1761 9	Y	1601	1568	0 3 1	54
*08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	8296	2 28 4	Y	1131	1101	0 1 1	48
						1244	9			35	8	
STATE MAGELLAN		WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 11012 - 15880		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			229
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			229
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			229
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			229
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			229
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			229
VOYAGER W		WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 9210 - 13869		
03	53506 X	40229	-0-	-13277	-0-	38456	2 1773 9	Y	1612	1558	0 34 1	92
04	46500 X	35699	-0-	-10801	-0-	34030	2 1669 9	Y	1517	1534	0 20 1	50
05	47337 X	31038	-0-	-16299	-0-	29589	2 1449 9	Y	1317	1282	0 10 1	70
06	45810 X	23383	-0-	-22427	-0-	22056	2 1327 9	Y	1206	1180	0 18 1	75
07	40238 X	26004	-0-	-14234	-0-	24621	2 1383 9	Y	1257	1260	0 5 1	64
08	37727 X	14487	-0-	-23240	-0-	13503	2 13 4	Y	883	874	0 2 1	66
						971	9			5	8	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MERCURY		WELL #: 11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 10484		PERF.10543 - 15262			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-		6380 2	1715 9	Y	1559	1623 0	7 1	34
04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-		6613 2	1572 9	Y	1429	1422 0	5 1	30
05	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-		6633 2	1448 9	Y	1316	1287 0	3 1	51
06	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-		6973 2	1549 9	Y	1408	1366 0	7 1	50
07	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-		7324 2	1440 9	Y	1309	1311 0	2 1	45
*08	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-		5476 2	15 4	Y	1789	1753 0	1 1	78
							1968 9				2 8		

STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9866 - 14623			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			284
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			284
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247 2		Y	-0-			284
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-		4 2	223 9	Y	203	191 1	12 8	284
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			284
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			284

STATE PATHFINDER		WELL #: 3H		RRCID -> 283680		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9940 - 14692			
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			248
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-			248
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			248
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			248
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			248
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			248

STATE PATHFINDER		WELL #: 4H		RRCID -> 283681		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10688		PERF.11328 - 16120			
03	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-		7627 2	119 9	Y	108	80 0	8 1	20
04	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-		6448 2	250 9	Y	227	196 0	5 1	45
05	6789 X	6070	-0-	-719	-0-		5906 2	164 9	Y	149	174 0	2 1	17
06	6960 X	5500	-0-	-1460	-0-		5443 2	57 9	Y	52	49 0	5 1	11
07	7192 X	6230	-0-	-962	-0-		6184 2	46 9	Y	42	32 0	1 1	18
08	7750 X	3185	-0-	-4565	-0-		3125 2	2 4	Y	53	59 0	1 8	11
							58 9						

STATE PATHFINDER		WELL #: 5H		RRCID -> 283682		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 10359		PERF.10989 - 15789			
03	15717 X	13842	-0-	-1875	-0-		13124 2	718 9	Y	653	572 0	13 1	129
04	15210 X	12755	-0-	-2455	-0-		11978 2	777 9	Y	706	682 0	8 1	142
05	15717 X	12295	-0-	-3422	-0-		11859 2	436 9	Y	396	488 0	4 1	45
06	15210 X	4635	-0-	-10575	-0-		4463 2	172 9	Y	156	152 0	4 1	36
07	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-				Y	-0-	9 8		-0-
08	13826 X	5578	-0-	-8248	-0-		5108 2	10 4	Y	418	327 0	1 1	85
							460 9				5 8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	283683	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10281	- 14905				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	-0-				-0-
04		23370 X	-0-	-0-	-23370	-0-					Y	-0-				-0-
05		16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		7H	RRCID ->	283684	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11004	- 15815					
03		7564 X	6310	-0-	-1254	-0-	5584	2	726	9	Y	660	614	0	5	1	132
04		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5242	2	400	9	Y	364	416	0	3	1	73
05		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6025	2	438	9	Y	398	419	0	2	1	45
06		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6180	2	338	9	Y	307	255	0	5	1	71
07		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6490	2	221	9	Y	201	177	0	2	1	89
08		6448 X	6355	-0-	-93	-0-	6080	2	11	4	Y	240	273	0	1	1	48

STATE PATHFINDER		WELL #:		12H	RRCID ->	283685	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10990	- 15818					
03		10664 X	1770	-0-	-8894	-0-	901	2	869	9	Y	790	769	0	1	1	158
04		10320 X	8096	-0-	-2224	-0-	4990	2	3106	9	Y	2824	2397	0	3	1	573
05		10664 X	7747	-0-	-2917	-0-	4500	2	3247	9	Y	2952	3175	0	1	1	339
06		8670 X	4071	-0-	-4599	-0-	1977	2	2094	9	Y	1904	1676	0	2	1	451
07		8370 X	78	-0-	-8292	-0-	3	2	75	9	Y	68	485	0	6	8	28
08		6975 X	1955	-0-	-5020	-0-	1841	2	11	4	Y	94	96	0	8	8	18

STATE PATHFINDER		WELL #:		13H	RRCID ->	283688	COMPL. DATE	08/05/2015	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10966	- 15794					
03		5704 X	749	-0-	-4955	-0-	186	2	563	9	Y	512	496	0	3	8	103
04		750 X	591	-0-	-159	-0-	95	2	496	9	Y	451	457	0	6	8	91
05		775 X	592	-0-	-183	-0-	97	2	495	9	Y	450	484	0	6	8	51
06		750 X	515	-0-	-235	-0-	98	2	417	9	Y	379	315	0	26	8	89
07		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2191	2	385	9	Y	350	279	0	1	1	159
*08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	451	2	9	4	Y	401	477	0			83

STATE MERCURY		WELL #:		4H	RRCID ->	283689	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 9204	- 14030					
03		23095 X	16966	-0-	-6129	-0-	16309	2	657	9	Y	597	600	1	3	8	324
04		22350 X	13973	-0-	-8377	-0-	13513	2	460	9	Y	418	397	1	4	8	341
05		19499 X	17980	-0-	-1519	-0-	17397	2	583	9	Y	530	392	1	6	8	473
06		23278 X	23278	-0-	-0-	-0-	22689	2	589	9	Y	535	766	1	4	8	238
07		22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	21690	2	542	9	Y	493	375	1	4	8	352
*08		24741 X	24741	-0-	-0-	-0-	24149	2	29	4	Y	512	551	1	8	8	305

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MERCURY		WELL #:		3H	RRCID ->	283690	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	9161 - 13990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93

STATE MERCURY		WELL #:		1H	RRCID ->	283691	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	9207 - 14048	
03	13516 X	11818	-0-	-1698	-0-	11094	2	724 9	Y	658	789 1	3 8	192
04	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	13351	2	799 9	Y	726	704 1	5 8	209
05	13516 X	11329	-0-	-2187	-0-	10685	2	644 9	Y	585	392 1	4 8	398
06	11670 X	10694	-0-	-976	-0-	9863	2	831 9	Y	755	946 1	3 8	204
07	14632 X	11557	-0-	-3075	-0-	10759	2	798 9	Y	725	750 1	3 8	176
08	14632 X	914	-0-	-13718	-0-	853	2	2 4	Y	54	1 8		229
						59	9						

STATE MAGELLAN		WELL #:		8H	RRCID ->	283697	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10872 - 15713	
03	13857 X	13478	-0-	-379	-0-	12564	2	914 9	Y	831	782 0	33 1	80
04	13410 X	12871	-0-	-539	-0-	12178	2	693 9	Y	630	660 0	8 1	35
05	13857 X	12972	-0-	-885	-0-	12247	2	725 9	Y	659	646 0	5 1	38
06	13260 X	12025	-0-	-1235	-0-	11288	2	737 9	Y	670	640 0	10 1	42
07	13485 X	12340	-0-	-1145	-0-	11498	2	842 9	Y	765	752 0	3 1	47
08	13485 X	11577	-0-	-1908	-0-	10479	2	22 4	Y	978	941 0	1 1	71
						1076	9				12 8		

STATE MAGELLAN		WELL #:		9H	RRCID ->	283698	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10812 - 14660	
03	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	11154	2	963 9	Y	875	832 0	33 1	84
04	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	9958	2	749 9	Y	681	712 0	7 1	38
05	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	12279	2	758 9	Y	689	673 0	5 1	40
06	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	11423	2	703 9	Y	639	612 0	10 1	40
07	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	11854	2	811 9	Y	737	723 0	3 1	46
08	13051 X	10404	-0-	-2647	-0-	9769	2	13 4	Y	565	561 0	1 1	41
						622	9				8 8		

STATE MAGELLAN		WELL #:		7H	RRCID ->	283700	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10963 - 15763	
03	6262 X	6126	-0-	-136	-0-	5689	2	437 9	Y	397	377 0	15 1	38
04	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	5720	2	1374 9	Y	1249	1198 0	3 1	70
05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	6235	2	1642 9	Y	1493	1456 0	2 1	87
06	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	6249	2	936 9	Y	851	853 0	5 1	53
07	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6245	2	751 9	Y	683	680 0	1 1	42
08	7874 X	5636	-0-	-2238	-0-	4999	2	23 4	Y	558	538 0	1 1	39
						614	9				22 8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9637 - 14327					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9446 - 14312					
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 9442 - 14307					
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9455 - 14255					
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE VIKING E		WELL #: 1H		RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9213 - 13922						
03	T. A.	5007	-0-	5007	5007	4894	2	113	9	Y	103	90	0	5	1	7
04	T. A.	18118	-0-	18118	23125	17308	2	810	9	Y	736	669	0	10	1	62
05	T. A.	27541	-0-	27541	50666	27017	2	524	9	Y	476	504	0	8	1	23
06	85481 X	34815	-0-	-50666	-0-	34648	2	167	9	Y	152	136	0	26	1	12
07	35948 X	35948	-0-	-0-	-0-	35792	2	156	9	Y	142	134	0	7	1	11
*08	38456 X	38456	-0-	-0-	-0-	38232	2	3	4	Y	201	184	0	4	1	21
						221	9					3	8			

STATE GALILEO		WELL #: 1H		RRCID -> 283906		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 9333 - 14148					
03	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-				-0-
04	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-				-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
STATE GALILEO		WELL #:		2H	RRCID ->	283907	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	8977	PERF.	9331 - 14146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-				-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

STATE GALILEO		WELL #:		3H	RRCID ->	283908	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	11048 - 15866				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	T. A.	1948	-0-	1948	1948	1322	2	626	9	569	Y	516	0	1	1	41
05	T. A.	4133	-0-	4133	6081	3255	2	878	9	798	Y	811	0	1	1	14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6081						Y	-0-				14
07	6152 X	71	-0-	-6081	-0-	38	1	2	2	27	Y	32	0	1	8	8
08	4123 X	2560	-0-	-1563	-0-	203	1	958	2	1107	Y	1094	0	16	8	5
						181	4	1218	9							

STATE GALILEO		WELL #:		6H	RRCID ->	283909	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	10952 - 15758				
03	7192 X	4940	-0-	-2252	-0-	4195	2	745	9	677	Y	596	0	4	1	228
04	6510 X	3999	-0-	-2511	-0-	3588	2	411	9	374	Y	523	0	3	1	61
05	6665 X	4676	-0-	-1989	-0-	4116	2	560	9	509	Y	450	0	2	1	102
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4086	2	980	9	891	Y	574	0	4	1	65
07	4929 X	4027	-0-	-902	-0-	3350	2	677	9	615	Y	589	0	1	1	78
08	4867 X	4462	-0-	-405	-0-	3619	2	30	4	739	Y	742	0	1	1	52
						813	9					22	8			

STATE APACHE 57		WELL #:		203H	RRCID ->	284699	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	9259	PERF.	9676 - 14516				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

GEMINI		WELL #:		1H	RRCID ->	285194	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9336 - 14055				
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						Y	-0-				166
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-						Y	-0-				166
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-				166
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				166
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				166

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE PATHFINDER		WELL #:		15H	RRCID ->	285201	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10771	-	15195
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		16H	RRCID ->	285202	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	9791	PERF.10092	-	14926			
03	18849 X	18849	-0-	-0-	-0-	15318	2	3531	9	Y	3210	3125	0	18	1	641
04	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	15091	2	3339	9	Y	3035	3035	0	12	1	613
05	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	15892	2	2812	9	Y	2556	2854	0	7	1	292
06	15150 X	9347	-0-	-5803	-0-	8650	2	697	9	Y	634	727	0	9	1	147
07	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	43	8			-0-
08	16120 X	9957	-0-	-6163	-0-	8469	2	11	4	Y	1343	1059	0	1	1	276
						1477	9					7	8			

STATE PATHFINDER		WELL #:		17H	RRCID ->	285203	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	10711	PERF.10977	-	15817			
03	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	7549	2	1937	9	Y	1761	1652	0	5	1	353
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	7515	2	1569	9	Y	1426	1477	0	4	1	288
05	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	8099	2	1659	9	Y	1508	1611	0	2	1	173
06	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	7581	2	1745	9	Y	1586	1280	0	5	1	374
07	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	8393	2	1947	9	Y	1770	1332	0	2	1	804
08	9207 X	8707	-0-	-500	-0-	7144	2	1563	9	Y	1421	1924	0	1	1	292
												6	8			
												8	8			

STATE ATLAS A		WELL #:		3H	RRCID ->	285205	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 9302	-	18983
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STATE ATLAS B		WELL #:		4H	RRCID ->	285206	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	9038	PERF. 9151	-	19073
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MERCURY		WELL #:		2H	RRCID ->	285207	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9590	-	14434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	13253 2	883 9	Y	803	984 1	4 8		226
04		11130 X	10484	-0-	-646	-0-	9839 2	645 9	Y	586	277 1	6 8		529
05		14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	13407 2	864 9	Y	785	723 1	7 8		584
06		16156 X	16156	-0-	-0-	-0-	15687 2	469 9	Y	426	763 1	4 8		243
07		16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	16201 2	430 9	Y	391	111 1	4 8		519
*08		18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	17498 2	47 4	Y	580	568 1	9 8		522
						638 9								

STATE MERCURY		WELL #:		9H	RRCID ->	285208	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	10632	PERF.	10683	-	15401
03		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	2861 2	1565 9	Y	1423	1465 0	3 1		32
04		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	3312 2	1539 9	Y	1399	1393 0	2 1		29
05		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	3281 2	1356 9	Y	1233	1207 0	1 1		47
06		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	3572 2	1529 9	Y	1390	1346 0	3 1		50
07		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	3871 2	1441 9	Y	1310	1309 0	1 1		45
08		5022 X	2531	-0-	-2491	-0-	1931 2	8 4	Y	538	556 0	4 8		23
						592 9								

STATE MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	285209	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	9312	-	14111
03		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7081 2	248 9	Y	225	214 0	12 1		20
04		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5137 2	637 9	Y	579	539 0	3 1		31
05		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5363 2	659 9	Y	599	567 0	2 1		34
06		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1125 2	303 9	Y	275	272 0	1 1		17
07		821 X	821	-0-	-0-	-0-	632 2	189 9	Y	172	159 0	20 8		10
08		7316 X	2674	-0-	-4642	-0-	2073 2	22 4	Y	526	466 0	34 8		36
						579 9								

STATE MAGELLAN		WELL #:		6H	RRCID ->	285210	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	10890	-	15750
03		7812 X	7079	-0-	-733	-0-	6330 2	749 9	Y	681	644 0	23 1		66
04		7560 X	6409	-0-	-1151	-0-	5916 2	493 9	Y	448	476 0	4 1		25
05		7657 X	6500	-0-	-1157	-0-	5965 2	535 9	Y	486	472 0	2 1		28
06		7110 X	6594	-0-	-516	-0-	5935 2	659 9	Y	599	566 0	5 1		37
07		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	6706 2	898 9	Y	816	792 0	1 1		50
*08		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	6512 2	722 9	Y	656	645 0	1 1		47
										13 8				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10836 - 15667			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	7961 2	1626 9	Y	1478	1405 0	43 1	143
04		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	7321 2	1351 9	Y	1228	1290 0	4 1	69
05		10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	9005 2	1467 9	Y	1334	1314 0	3 1	78
06		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	8673 2	1384 9	Y	1258	1222 0	7 1	80
07		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	9170 2	1636 9	Y	1487	1458 0	2 1	92
08		10478 X	8130	-0-	-2348	-0-	6791 2	32 4	Y	1188	1166 0	1 1	85
							1307 9				28 8		
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9367 - 14256			
03		8587 X	1063	-0-	-7524	-0-	83 2	980 9	Y	891	820 0	21 1	87
04		10530 X	800	-0-	-9730	-0-	56 2	744 9	Y	676	722 0	3 8	38
05		10881 X	313	-0-	-10568	-0-	20 2	293 9	Y	266	286 0	2 8	16
06		10530 X	1240	-0-	-9290	-0-	109 2	1131 9	Y	1028	957 0	21 8	66
07		1054 X	69	-0-	-985	-0-	6 2	63 9	Y	57	117 0	3 8	3
*08		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1314 2	40 4	Y	299	209 0	77 8	16
							329 9						
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 11639		PERF.11941 - 16769			
03		2728 N	1668	-0-	-1060	-0-	1248 2	420 9	Y	382	365 0	10 1	37
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1547 2	411 9	Y	374	381 0	1 1	21
05		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	1912 2	410 9	Y	373	365 0	1 1	22
06		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1631 2	362 9	Y	329	320 0	1 1	21
07		2015 N	1431	-0-	-584	-0-	1161 2	270 9	Y	245	249 0	2 8	15
08		2325 X	1462	-0-	-863	-0-	1040 2	7 4	Y	377	360 0	5 8	27
							415 9						
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10149 - 15009			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10163 - 14853			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID ->	285216	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751 PERF.10193 - 14956							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID ->	285217	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9723 PERF.10091 - 14913							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID ->	285218	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9750 PERF.10205 - 15051							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID ->	285219	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9727 PERF.10084 - 14036							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID ->	285221	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	9022 PERF. 9210 - 19015							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID ->	285222	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	9013 PERF. 9153 - 18895							
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	5191 2	1274 9	Y	1158	1078 0	5 1	212			
04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	4619 2	1059 9	Y	963	1096 0	3 1	70			
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	6087 2	1267 9	Y	1152	1193 0	2 1	21			
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-			Y	-0-			21			
07	5735 X	2010	-0-	-3725	-0-	60 1	1746 2	Y	180	145 0	3 8	53			
08	7347 X	7241	-0-	-106	-0-	264 1	5069 2	Y	1520	1547 0	1 1	7			

STATE GALILEO		WELL #: 5H		RRCID -> 285235		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758					
03	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	8649 2	690 9	Y	627	531 0	8 1	114			
04	7170 X	5169	-0-	-2001	-0-	4819 2	350 9	Y	318	396 0	3 1	22			
05	6138 X	5326	-0-	-812	-0-	5314 2	12 9	Y	11	11 8	2 1	-0-			
06	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-			Y	-0-			-0-			
07	9331 X	1451	-0-	-7880	-0-	38 1	1411 2	Y	1	1 8		-0-			
08	7998 X	970	-0-	-7028	-0-	150 1	94 2	Y	542	536 0	3 8	3			

ATLAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

ATLAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017				TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9175 - 18956			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	176824 X	129653	-0-	-47171	-0-	120698 2	64 4	Y	8083	8008 0	147 1	112	
						8891 9				29 8			
04	166920 X	147000	-0-	-19920	-0-	137728 2	154 4	Y	8289	8192 0	85 1	83	
						9118 9				41 8			
05	163773 X	151596	-0-	-12177	-0-	142764 2	14 4	Y	8016	7865 0	48 1	150	
						8818 9				36 8			
06	158490 X	133329	-0-	-25161	-0-	126203 2	7126 9	Y	6478	6399 0	104 1	104	
										21 8			
07	151900 X	122192	-0-	-29708	-0-	114658 2	7534 9	Y	6849	6652 0	142 1	127	
										32 8			
08	151900 X	76915	-0-	-74985	-0-	70796 2	948 4	Y	4701	4643 0	8 1	122	
						5171 9				55 8			

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289051		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9017 - 19063			
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-	
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 289081		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 9220 - 19036			
03	77345 X	-0-	-0-	-77345	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	-0-			-0-	
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-			-0-	
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-0-			-0-	
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289092		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9292 - 18893			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9111 - 18950			
03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-			-0-	
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-	
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-	
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VOYAGER W		WELL #:		9H	RRCID ->	289353	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10687	-		15348		
03		24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	22430 2	2424 9	Y	2204	2177 0	14 8	20 1			126
04		23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	21215 2	2038 9	Y	1853	1875 0	30 8	13 1			61
05		21512 X	21512	-0-	-0-	-0-	19640 2	1872 9	Y	1702	1635 0	33 8	6 1			89
06		18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	16568 2	1574 9	Y	1431	1403 0	13 8	15 1			89
07		18197 X	18160	-0-	-37	-0-	16231 2	1929 9	Y	1754	1735 0	16 8	4 1			88
08		22661 X	15620	-0-	-7041	-0-	13885 2 1640 9	95 4	Y	1491	1385 0 87 8		2 1			105
VOYAGER W		WELL #:		10H	RRCID ->	289354	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10633	-		15273		
03		20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	17178 2	3014 9	Y	2740	2715 0	8 8	16 1			158
04		19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	16700 2	2812 9	Y	2556	2600 0	19 8	10 1			85
05		18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	16189 2	2567 9	Y	2334	2276 0	14 8	5 1			124
06		19530 X	18097	-0-	-1433	-0-	15473 2	2624 9	Y	2385	2338 0	6 8	15 1			150
07		20181 X	18053	-0-	-2128	-0-	15343 2	2710 9	Y	2464	2478 0	7 8	4 1			125
08		20181 X	16216	-0-	-3965	-0-	13988 2 2193 9	35 4	Y	1994	1952 0 17 8		2 1			148
VOYAGER W		WELL #:		11H	RRCID ->	289355	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10534	PERF.10775	-		15358		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
STATE VIKING E		WELL #:		6H	RRCID ->	289392	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	8894	PERF. 9187	-		13637		
03		42 X	42	-0-	-0-	-0-	10 2	32 9	Y	29	26 0					3
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0					-0-
05		11 X	11	-0-	-0-	-0-	5 2	6 9	Y	5	4 0					1
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 0					-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	1 0					-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-						-0-
STATE VIKING E		WELL #:		7H	RRCID ->	289396	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9269	-		13595		
03		41726 X	24080	-0-	-17646	-0-	23897 2 68 9	115 4	Y	62	41 0		21 1			4
04		29790 X	25002	-0-	-4788	-0-	24868 2 56 9	78 4	Y	51	37 0		15 1			3
05		28985 X	21010	-0-	-7975	-0-	20966 2 23 9	21 4	Y	21	14 0		7 1			3
06		25590 X	2460	-0-	-23130	-0-	2376 2	84 9	Y	76	68 0		3 1			8
07		25978 X	6530	-0-	-19448	-0-	6394 2 127 9	9 4	Y	115	110 0		2 1			11
08		25823 X	3892	-0-	-21931	-0-	3728 2 162 9	2 4	Y	147	142 0		1 1			15

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018				TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751						
03		53196 X	31423	-0-	-21773	-0-	30380 2	145 4	Y	816	754 0	27 1	85			
04		51480 X	6617	-0-	-44863	-0-	898 9 6335 2	20 4	Y	238	6 8 292 0	4 1	21			
05		50933 X	-0-	-0-	-50933	-0-	262 9		Y	-0-	21 0		-0-			
06		45090 X	-0-	-0-	-45090	-0-			Y	-0-			-0-			
07		40827 X	-0-	-0-	-40827	-0-			Y	1	1 0		-0-			
08		21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-			Y	-0-			-0-			
STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10694 - 15206						
03		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	9571 2	44 4	Y	1059	1051 0	9 1	112			
04		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	1165 9 9157 2	28 4	Y	1047	10 8 1045 0	6 1	92			
05		12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	1152 9 11373 2	11 4	Y	1154	16 8 983 0	4 1	241			
06		10740 X	7324	-0-	-3416	-0-	1269 9 6682 2	642 9	Y	584	18 8 750 0	5 1	64			
07		11098 X	10838	-0-	-260	-0-	9649 2	13 4	Y	1069	6 8 1017 0	2 1	98			
08		12648 X	11306	-0-	-1342	-0-	1176 9 9732 2	25 4	Y	1408	16 8 1341 0	1 1	145			
							1549 9				19 8					
STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10837 - 15221						
03		13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	11253 2	50 4	Y	2376	2285 0	12 1	255			
04		13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	2614 9 10745 2	32 4	Y	2373	7 8 2396 0	8 1	212			
05		13547 X	12778	-0-	-769	-0-	2610 9 11091 2	11 4	Y	1524	12 8 1399 0	4 1	321			
06		13110 X	11811	-0-	-1299	-0-	1676 9 10333 2	1478 9	Y	1344	12 8 1501 0	11 1	147			
07		15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	13745 2	18 4	Y	1752	6 8 1722 0	4 1	162			
08		13919 X	11804	-0-	-2115	-0-	1927 9 11312 2	15 4	Y	434	11 8 535 0	2 1	43			
							477 9				16 8					
STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018				TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146						
03		40393 X	20875	-0-	-19518	-0-	20472 2	403 9	Y	366	341 0	15 1	26			
04		39090 X	18716	-0-	-20374	-0-	2614 9 18467 2	249 9	Y	226	2 8 222 0	9 1	18			
05		25668 X	20918	-0-	-4750	-0-	2610 9 20591 2	327 9	Y	297	12 8 293 0	5 1	14			
06		22740 X	21193	-0-	-1547	-0-	1676 9 20854 2	339 9	Y	308	3 8 279 0	14 1	27			
07		22134 X	11995	-0-	-10139	-0-	2 8 11667 2	328 9	Y	298	2 8 297 0	2 1	24			
*08		21811 X	21811	-0-	-0-	-0-	21275 2	536 9	Y	487	2 8 449 0	2 1	53			
											7 8					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
03	10912 X	7590	-0-	-3322	-0-	6049	2	1541	9	Y	1401	1333	0	5	1	104
04	10560 X	6177	-0-	-4383	-0-	4892	2	1285	9	Y	1168	1163	0	3	1	99
05	9238 X	5340	-0-	-3898	-0-	4494	2	846	9	Y	769	823	0	1	1	37
06	7500 X	58	-0-	-7442	-0-	3	2	55	9	Y	50	80	0	3	8	4
07	7595 X	22	-0-	-7573	-0-	1	2	21	9	Y	19	17	0	5	8	1
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	6	2	0	5	8	-0-
ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118							
03	33914 X	30091	-0-	-3823	-0-	29611	2	480	9	Y	436	399	0	22	1	31
04	32820 X	30013	-0-	-2807	-0-	29768	2	245	9	Y	223	218	0	15	1	17
05	31093 X	22509	-0-	-8584	-0-	22309	2	200	9	Y	182	182	0	6	1	8
06	30090 X	7	-0-	-30083	-0-	7	2			Y	-0-	3	8			-0-
07	31093 X	25	-0-	-31068	-0-	1	2	24	9	Y	22	20	0			2
08	31000 X	77	-0-	-30923	-0-	8	2	69	9	Y	63	58	0			7
ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752							
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493							
03	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	16152	2	74	4	Y	2305	2169	0	15	1	246
04	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	2536	9	51	4	Y	2444	2442	0	10	1	217
05	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	16866	2	18	4	Y	1652	1494	0	7	1	346
06	16440 X	14683	-0-	-1757	-0-	2688	9			Y	1176	1370	0	14	1	128
07	20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	17836	2	1294	9	Y	1745	1690	0	5	1	161
08	19747 X	19033	-0-	-714	-0-	1817	9			Y	1808	1756	0	2	1	185
						13389	2			Y		26	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ORION A 5		WELL #:		1HR	RRCID ->	289411	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	9253 -	13791
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			-0-
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-			-0-
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #:		18H	RRCID ->	289412	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10752 -	15290
03	16151 X	13724	-0-	-2427	-0-	12066	2	1658	9	Y	1507	1499 0	10 1 111
04	15630 X	14038	-0-	-1592	-0-	11692	2	2346	9	Y	2133	2045 0	7 1 180
05	14973 X	14630	-0-	-343	-0-	12449	2	2181	9	Y	1983	2052 0	4 1 96
06	14070 X	11166	-0-	-2904	-0-	9680	2	1486	9	Y	1351	1310 0	8 1 124
07	14539 X	13827	-0-	-712	-0-	11843	2	1984	9	Y	1804	1772 0	2 1 146
08	14632 X	11453	-0-	-3179	-0-	10345	2	1108	9	Y	1007	1031 0	1 1 109

ORION B 5		WELL #:		4H	RRCID ->	289413	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	9354 -	13792
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ORION B 5		WELL #:		5H	RRCID ->	289414	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	9303 -	13827
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #:		5H	RRCID ->	289415	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	9078 -	13528
03	55366 X	38222	-0-	-17144	-0-	37999	2	183	4	Y	36	33 1	3 8 -0-
04	46530 X	35477	-0-	-11053	-0-	35315	2	110	4	Y	47	20 0	21 1 2
05	43462 X	34459	-0-	-9003	-0-	34381	2	35	4	Y	39	21 0	11 1 5
06	38940 X	38422	-0-	-518	-0-	38359	2	63	9	Y	57	27 0	29 1 3
07	39786 X	39786	-0-	-0-	-0-	39674	2	56	4	Y	51	39 0	8 1 4
*08	39616 X	39616	-0-	-0-	-0-	39574	2	5	4	Y	34	25 0	4 1 2

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY B				//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
				WELL #: 21H	RRCID -> 289448	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 9132	-		19033		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	89404 X	75666	-0-	-13738	-0-	74011 2 1616 9	39 4	Y		1469	1333 0 40 8	104 1	19
04	88800 X	83088	-0-	-5712	-0-	81020 2 1977 9	91 4	Y		1797	1683 0 61 8	55 1	17
05	91760 X	16220	-0-	-75540	-0-	16003 2 215 9	2 4	Y		195	184 0 19 8	6 1	3
06	88800 X	-0-	-0-	-88800	-0-			Y		-0-	3 0		-0-
07	85870 X	68	-0-	-85802	-0-	3 2	65 9	Y		59	41 0 16 8	1 1	1
08	85870 X	540	-0-	-85330	-0-	34 2 497 9	9 4	Y		452	388 0	55 8	10
STATE VIKING E				WELL #: 15H	RRCID -> 289453	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 9461	-		14037		
03	41965 X	41965	-0-	-0-	-0-	40814 2 956 9	195 4	Y		869	818 0 3 8	33 1	90
04	35765 X	35765	-0-	-0-	-0-	35010 2 646 9	109 4	Y		587	602 0 5 8	19 1	51
05	41416 X	13263	-0-	-28153	-0-	12936 2 314 9	13 4	Y		285	270 0 3 8	4 1	59
06	40620 X	11	-0-	-40609	-0-	4 2	7 9	Y		6	64 0		1
07	41974 X	2800	-0-	-39174	-0-	2042 2 756 9	2 4	Y		687	612 0	13 8	63
08	41974 X	991	-0-	-40983	-0-	779 2 207 9	5 4	Y		188	227 0	5 8	19
STATE MERCURY A				WELL #: 20H	RRCID -> 289548	COMPL. DATE 12/01/2020	TOTAL DEPTH 8942	PERF. 9066	-		18878		
03	127875 X	98861	-0-	-29014	-0-	92335 2 6477 9	49 4	Y		5888	5837 0 36 8	91 1	82
04	123750 X	76754	-0-	-46996	-0-	71641 2 5033 9	80 4	Y		4575	4506 0 59 8	46 1	46
05	122047 X	424	-0-	-121623	-0-	25 2	399 9	Y		363	401 0	1 8	7
06	118110 X	-0-	-0-	-118110	-0-			Y		-0-	7 0		-0-
07	117459 X	1284	-0-	-116175	-0-	79 2	1205 9	Y		1095	1038 0 19 8	18 1	20
08	87296 X	1133	-0-	-86163	-0-	78 2 1041 9	14 4	Y		946	914 0	28 8	24
VOYAGER W				WELL #: 12H	RRCID -> 289623	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 10690	-		15274		
03	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	17728 2	3901 9	Y		3546	3534 0 12 8	15 1	205
04	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	16827 2	3606 9	Y		3278	3347 0 17 8	10 1	109
05	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	15234 2	3215 9	Y		2923	2854 0 18 8	5 1	155
06	17790 X	15969	-0-	-1821	-0-	12976 2	2993 9	Y		2721	2686 0 6 8	13 1	171
07	18383 X	14135	-0-	-4248	-0-	11205 2	2930 9	Y		2664	2690 0 7 8	3 1	135
08	21638 X	12492	-0-	-9146	-0-	9680 2 2773 9	39 4	Y		2521	2455 0 12 8	1 1	188

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #: 553H		RRCID -> 289889		COMPL. DATE 12/23/2020					TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	58187 X	49631	-0-	-8556	-0-	42831	2	6800	9	Y	6182	6078	0	47	1	101
												36	8			
04	56190 X	44973	-0-	-11217	-0-	38725	2	6248	9	Y	5680	5610	0	29	1	87
												55	8			
05	56885 X	32532	-0-	-24353	-0-	27699	2	4833	9	Y	4394	4327	0	11	1	91
												52	8			
06	53340 X	21026	-0-	-32314	-0-	17118	2	165	4	Y	3403	3364	0	17	1	92
												21	8			
07	51305 X	28142	-0-	-23163	-0-	33	1	22445	2	Y	5078	5098	0	6	1	36
												78	4			
												30	8			
08	45229 X	28708	-0-	-16521	-0-	34	1	23018	2	Y	4964	4893	0	3	1	52
												196	4			
												5460	9			
												52	8			
ATLANTIS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289950		COMPL. DATE 12/23/2020					TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517					
03	48577 X	47315	-0-	-1262	-0-	35701	2	63	4	Y	10501	10393	0	50	1	109
												11551	9			
04	45834 X	45834	-0-	-0-	-0-	33744	2	294	4	Y	10724	10671	0	27	1	75
												11796	9			
05	43772 X	12678	-0-	-31094	-0-	9095	2	43	4	Y	3218	3245	0	4	1	27
												17	8			
06	45780 X	-0-	-0-	-45780	-0-	3540	9			Y	-0-	26	0	1	1	-0-
07	47368 X	3228	-0-	-44140	-0-	2160	2	1	4	Y	970	934	0	1	1	10
												1067	9			
08	35650 X	10973	-0-	-24677	-0-	8886	2	46	4	Y	1855	1764	0	1	1	28
												2041	9			
												72	8			
ATLANTIS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289951		COMPL. DATE 12/04/2020					TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241					
03	35898 X	23006	-0-	-12892	-0-	20224	2	44	4	Y	2489	2449	0	22	1	26
												2738	9			
04	30390 X	22687	-0-	-7703	-0-	20008	2	214	4	Y	2241	2220	0	14	1	16
												2465	9			
05	27435 X	20554	-0-	-6881	-0-	19235	2	106	4	Y	1103	1088	0	7	1	9
												1213	9			
06	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	24603	2	19	4	Y	1922	1798	0	97	1	24
												2114	9			
07	27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	25583	2	2	4	Y	1603	1594	0	6	1	16
												1763	9			
*08	26079 X	26079	-0-	-0-	-0-	23996	2	62	4	Y	1837	1798	0	3	1	29
												2021	9			
												23	8			
ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290008		COMPL. DATE 12/04/2020					TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318					
03	33728 X	21530	-0-	-12198	-0-	18737	2	42	4	Y	2501	2475	0	19	1	26
												2751	9			
04	28830 X	20858	-0-	-7972	-0-	18118	2	202	4	Y	2307	2290	0	13	1	16
												2538	9			
05	25327 X	21749	-0-	-3578	-0-	18871	2	105	4	Y	2521	2495	0	7	1	21
												2773	9			
06	23550 X	18310	-0-	-5240	-0-	16012	2	12	4	Y	2078	1968	0	96	1	27
												2286	9			
07	22475 X	19076	-0-	-3399	-0-	16436	2	1	4	Y	2399	2389	0	4	1	24
												2639	9			
08	20677 X	20152	-0-	-525	-0-	16200	2	41	4	Y	3555	3506	0	2	1	56
												3911	9			
												15	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10H		RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10469				PERF.10690 - 15381		
03		32581 X	23844	-0-	-8737	-0-	20034 2	44 4	Y		3424	3377 0	16 1		36	
							3766 9					13 8				
04		28710 X	21993	-0-	-6717	-0-	18417 2	203 4	Y		3066	3048 0	13 1		21	
							3373 9					20 8				
05		29574 X	20521	-0-	-9053	-0-	17495 2	100 4	Y		2660	2631 0	7 1		22	
							2926 9					21 8				
06		24000 X	17014	-0-	-6986	-0-	14161 2	12 4	Y		2583	2447 0	113 1		33	
							2841 9					12 8				
07		23839 X	18824	-0-	-5015	-0-	15594 2	1 4	Y		2935	2921 0	4 1		30	
							3229 9					13 8				
08		20522 X	19361	-0-	-1161	-0-	16310 2	41 4	Y		2736	2696 0	2 1		43	
							3010 9					25 8				

GEMINI		WELL #: 552H		RRCID -> 290120		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10603				PERF.10754 - 15349		
03		28148 X	26856	-0-	-1292	-0-	23241 2	3615 9	Y		3286	3294 0	47 1		86	
												13 8				
04		27240 X	24157	-0-	-3083	-0-	20622 2	3535 9	Y		3214	3182 0	20 1		76	
												22 8				
05		28148 X	24803	-0-	-3345	-0-	21461 2	3342 9	Y		3038	2958 0	12 1		114	
												30 8				
06		27240 X	3338	-0-	-23902	-0-	2866 2	472 9	Y		429	447 0	4 1		89	
												3 8				
07		28148 X	1140	-0-	-27008	-0-	554 2	586 9	Y		533	563 0	5 8		54	
												3 8				
08		22847 X	13397	-0-	-9450	-0-	9109 2	8 4	Y		3891	3321 0	573 1		12	
							4280 9					39 8				

GEMINI		WELL #: 553H		RRCID -> 290121		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10410				PERF.10698 - 15391		
03		37200 X	27714	-0-	-9486	-0-	26118 2	1596 9	Y		1451	1441 0	42 1		37	
												17 8				
04		32190 X	25744	-0-	-6446	-0-	24483 2	1261 9	Y		1146	1111 0	23 1		26	
												23 8				
05		30411 X	20374	-0-	-10037	-0-	19642 2	732 9	Y		665	637 0	10 1		24	
												20 8				
06		29430 X	3342	-0-	-26088	-0-	3036 2	306 9	Y		278	238 0	4 1		57	
												3 8				
07		29729 X	127	-0-	-29602	-0-	72 2	55 9	Y		50	98 0	4 8		5	
												3 8				
08		27714 X	8534	-0-	-19180	-0-	3982 2	5 4	Y		4134	3499 0	602 1		12	
							4547 9					26 8				

GEMINI		WELL #: 554H		RRCID -> 290180		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10617				PERF.10698 - 15391		
03		33972 X	33972	-0-	-0-	-0-	27751 2	6221 9	Y		5655	5671 0	68 1		149	
												17 8				
04		30426 X	30426	-0-	-0-	-0-	24554 2	5872 9	Y		5338	5310 0	27 1		126	
												24 8				
05		24614 X	16548	-0-	-8066	-0-	13356 2	3192 9	Y		2902	2894 0	8 1		110	
												16 8				
06		23820 X	3266	-0-	-20554	-0-	2484 2	782 9	Y		711	666 0	4 1		149	
												2 8				
07		24614 X	462	-0-	-24152	-0-	57 2	36 4	Y		335	443 0	7 8		34	
							369 9					2 8				
08		33976 X	3496	-0-	-30480	-0-	952 2	4 4	Y		2309	1962 0	338 1		7	
							2540 9					36 8				

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
STATE MERCURY D																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 253162																
WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
03		102858 X	91473	-0-	-11385	-0-	84804	2	45	4	Y	6022	5965	0	97 1	84
							6624	9					23	8		
04		99540 X	86643	-0-	-12897	-0-	80396	2	90	4	Y	5597	5538	0	51 1	56
							6157	9					36	8		
05		99324 X	88066	-0-	-11258	-0-	81722	2	8	4	Y	5760	5644	0	28 1	107
							6336	9					37	8		
06		92070 X	74219	-0-	-17851	-0-	69428	2	4791	9	Y	4355	4312	0	59 1	70
													21	8		
07		91481 X	76724	-0-	-14757	-0-	71894	2	4830	9	Y	4391	4264	0	91 1	81
													25	8		
08		87978 X	56431	-0-	-31547	-0-	52129	2	695	4	Y	3279	3232	0	6 1	85
							3607	9					37	8		
STATE MERCURY C																
WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488																
03		120373 X	105595	-0-	-14778	-0-	99911	2	53	4	Y	5119	5072	0	89 1	71
							5631	9					18	8		
04		115830 X	100432	-0-	-15398	-0-	95032	2	106	4	Y	4813	4752	0	56 1	48
							5294	9					28	8		
05		116498 X	31123	-0-	-85375	-0-	29161	2	3	4	Y	1781	1775	0	9 1	33
							1959	9					12	8		
06		109050 X	-0-	-0-	-109050	-0-					Y	-0-	33	0		-0-
07		108562 X	7174	-0-	-101388	-0-	5831	2	1343	9	Y	1221	1149	0	22 1	22
													28	8		
08		105586 X	18206	-0-	-87380	-0-	15824	2	238	4	Y	1949	1848	0	2 1	49
							2144	9					72	8		
STATE MERCURY																
WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024																
03		58063 X	47378	-0-	-10685	-0-	46427	2	25	4	Y	842	809	0	40 1	11
							926	9					10	8		
04		54420 X	49590	-0-	-4830	-0-	48715	2	55	4	Y	745	697	0	28 1	7
							820	9					24	8		
05		56234 X	49486	-0-	-6748	-0-	48671	2	5	4	Y	736	697	0	15 1	13
							810	9					18	8		
06		52200 X	48061	-0-	-4139	-0-	47411	2	650	9	Y	591	547	0	37 1	9
													11	8		
07		52421 X	50360	-0-	-2061	-0-	49818	2	542	9	Y	493	466	0	18 1	9
													9	8		
08		51243 X	48188	-0-	-3055	-0-	46993	2	605	4	Y	536	514	0	5 1	14
							590	9					12	8		
STATE MERCURY																
WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10635 - 15325																
03		31124 X	30485	-0-	-639	-0-	28869	2	15	4	Y	1455	1449	0	31 1	20
							1601	9					12	8		
04		30120 X	27877	-0-	-2243	-0-	26214	2	29	4	Y	1485	1452	0	18 1	15
							1634	9					20	8		
05		31124 X	25701	-0-	-5423	-0-	24922	2	3	4	Y	705	680	0	10 1	13
							776	9					17	8		
06		30120 X	24887	-0-	-5233	-0-	22536	2	2351	9	Y	2137	2084	0	21 1	35
													10	8		
07		31124 X	24229	-0-	-6895	-0-	21850	2	2379	9	Y	2163	2110	0	43 1	40
													5	8		
08		27900 X	22143	-0-	-5757	-0-	19805	2	266	4	Y	1884	1858	0	2 1	49
							2072	9					15	8		

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
STATE MERCURY																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 253162																
WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
03		40300 X	37364	-0-	-2936	-0-	34479	2	18	4	Y	2606	2561	0	37 1	36
							2867	9					23	8		
04		39000 X	26978	-0-	-12022	-0-	24543	2	27	4	Y	2189	2157	0	18 1	22
							2408	9					28	8		
05		40300 X	31806	-0-	-8494	-0-	28942	2	3	4	Y	2601	2528	0	11 1	48
							2861	9					36	8		
06		36150 X	31900	-0-	-4250	-0-	29368	2	2532	9	Y	2302	2265	0	27 1	37
													21	8		
07		37355 X	32994	-0-	-4361	-0-	30804	2	2190	9	Y	1991	1926	0	41 1	37
													24	8		
08		37355 X	31224	-0-	-6131	-0-	28584	2	389	4	Y	2046	1985	0	4 1	52
							2251	9					42	8		
STATE MERCURY																
WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053																
03		63674 X	51150	-0-	-12524	-0-	50229	2	27	4	Y	813	777	0	47 1	11
							894	9					5	8		
04		58830 X	49269	-0-	-9561	-0-	48080	2	54	4	Y	1032	997	0	28 1	10
							1135	9					8	8		
05		57381 X	43741	-0-	-13640	-0-	42899	2	4	4	Y	762	736	0	14 1	14
							838	9					8	8		
06		54120 X	31243	-0-	-22877	-0-	30783	2	460	9	Y	418	394	0	24 1	6
													8	8		
07		54312 X	29364	-0-	-24948	-0-	28921	2	443	9	Y	403	379	0	12 1	7
													11	8		
08		51150 X	21528	-0-	-29622	-0-	20858	2	274	4	Y	360	338	0	2 1	9
							396	9					18	8		
STATE MERCURY																
WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236																
03		28892 X	22034	-0-	-6858	-0-	19392	2	10	4	Y	2393	2333	0	21 1	34
							2632	9					11	8		
04		27480 X	21411	-0-	-6069	-0-	19175	2	21	4	Y	2014	1999	0	13 1	20
							2215	9					16	8		
05		24211 X	20934	-0-	-3277	-0-	19097	2	2	4	Y	1668	1634	0	7 1	31
							1835	9					16	8		
06		22350 X	18507	-0-	-3843	-0-	16895	2	1612	9	Y	1465	1448	0	15 1	24
													9	8		
07		22134 X	20558	-0-	-1576	-0-	18403	2	2155	9	Y	1959	1898	0	38 1	36
													11	8		
08		21173 X	18741	-0-	-2432	-0-	16604	2	226	4	Y	1737	1709	0	2 1	45
							1911	9					17	8		
STATE MERCURY																
WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428																
03		53723 X	29178	-0-	-24545	-0-	23950	2	13	4	Y	4741	4748	0	27 1	67
							5215	9					26	8		
04		51780 X	31209	-0-	-20571	-0-	27638	2	31	4	Y	3218	3186	0	19 1	32
							3540	9					48	8		
05		36481 X	36481	-0-	-0-	-0-	31263	2	3	4	Y	4741	4624	0	12 1	88
							5215	9					49	8		
06		38842 X	38842	-0-	-0-	-0-	34227	2	4615	9	Y	4195	4154	0	31 1	68
													30	8		
07		44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	39964	2	4578	9	Y	4162	4034	0	81 1	77
													38	8		
08		36487 X	26233	-0-	-10254	-0-	22716	2	318	4	Y	2908	2863	0	3 1	75
							3199	9					44	8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
GEMINI		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	34038 X	24803	-0-	-9235	-0-	23031	2	1772	9	Y	1611	1625	0	38	1	42
04	30600 X	22150	-0-	-8450	-0-	20523	2	1627	9	Y	1479	1439	0	13	1	34
05	29233 X	25840	-0-	-3393	-0-	23181	2	2659	9	Y	2417	2313	0	8	1	90
06	28290 X	419	-0-	-27871	-0-	31	2	388	9	Y	353	366	0	3	8	74
07	28458 X	775	-0-	-27683	-0-	39	2	736	9	Y	669	671	0	4	8	68
08	24366 X	8149	-0-	-16217	-0-	4322	2	6	4	Y	3474	2989	0	515	1	10
						3821	9					28	8			
STATE MERCURY		WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240						
03	35340 X	25082	-0-	-10258	-0-	17640	2	9	4	Y	6757	6792	0	17	1	95
04	34200 X	26338	-0-	-7862	-0-	7433	9					19	8			65
05	33431 X	33431	-0-	-0-	-0-	19223	2	21	4	Y	6449	6438	0	12	1	65
06	33158 X	33158	-0-	-0-	-0-	7094	9					29	8			131
07	32530 X	32530	-0-	-0-	-0-	25748	2	3	4	Y	6982	6873	0	9	1	131
*08	28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	7680	9					34	8			91
						27028	2	6130	9	Y	5573	5571	0	23	1	91
												19	8			93
												4905	0	93	1	93
												20	8			121
						22641	2	325	4	Y	4650	4585	0	3	1	121
						5115	9					34	8			
APOLLO		WELL #: 16H		RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452						
03	30442 X	25536	-0-	-4906	-0-	21845	2	3691	9	Y	3355	3421	0	19	1	79
04	29100 X	23113	-0-	-5987	-0-	19958	2	3155	9	Y	2868	2838	0	12	1	78
05	30070 X	20916	-0-	-9154	-0-	18110	2	2806	9	Y	2551	2534	0	6	1	71
06	29100 X	19805	-0-	-9295	-0-	17354	2	2451	9	Y	2228	2187	0	14	1	86
07	27125 X	20211	-0-	-6914	-0-	17648	2	2563	9	Y	2330	2326	0	4	1	75
08	24986 X	18627	-0-	-6359	-0-	16144	2	59	4	Y	2204	2178	0	2	1	80
						2424	9					19	8			
APOLLO		WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324						
03	32023 X	22768	-0-	-9255	-0-	18424	2	4344	9	Y	3949	3912	0	19	1	93
04	23820 X	20056	-0-	-3764	-0-	16440	2	3616	9	Y	3287	3264	0	11	1	90
05	22971 X	19774	-0-	-3197	-0-	16307	2	3467	9	Y	3152	3132	0	6	1	88
06	22020 X	18574	-0-	-3446	-0-	15927	2	2647	9	Y	2406	2375	0	15	1	94
07	22754 X	19186	-0-	-3568	-0-	16286	2	2900	9	Y	2636	2631	0	4	1	85
08	22754 X	17026	-0-	-5728	-0-	14050	2	64	4	Y	2647	2617	0	2	1	97
						2912	9					16	8			

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
STATE ATLAS K			WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		134757 X	61674	-0-	-73083	-0-	47724	2	13950	9	Y	12682	12596	0	52	1	357
													30	8			
04		65314 X	65314	-0-	-0-	-0-	53332	2	11982	9	Y	10893	10810	0	39	1	348
													53	8			
05		73820 X	73820	-0-	-0-	-0-	61948	2	2	4	Y	10791	10656	0	25	1	404
							11870	9					54	8			
06		75780 X	75780	-0-	-0-	-0-	65101	2	1	4	Y	9707	9633	0	64	1	382
							10678	9					32	8			
07		84570 X	84570	-0-	-0-	-0-	74294	2	10276	9	Y	9342	9273	0	19	1	395
													37	8			
*08		75439 X	75439	-0-	-0-	-0-	65965	2	115	4	Y	8508	8654	0	9	1	171
							9359	9					69	8			
STATE ATLAS L			WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733						
03		125550 X	65358	-0-	-60192	-0-	46144	2	19214	9	Y	17467	17407	0	47	1	493
													29	8			
04		63548 X	63548	-0-	-0-	-0-	45529	2	18019	9	Y	16381	16271	0	31	1	525
													47	8			
05		71836 X	71836	-0-	-0-	-0-	53796	2	1	4	Y	16399	16237	0	20	1	615
							18039	9					52	8			
06		72406 X	72406	-0-	-0-	-0-	56027	2	16379	9	Y	14890	14835	0	51	1	589
													30	8			
07		80793 X	80793	-0-	-0-	-0-	65048	2	15745	9	Y	14314	14246	0	15	1	607
													35	8			
*08		83631 X	83631	-0-	-0-	-0-	69209	2	104	4	Y	13016	13280	0	8	1	262
							14318	9					73	8			
EXCELSIOR 12 UNIT			WELL #: 551H		RRCID -> 292170		COMPL. DATE 11/12/2021				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	110015	-0-	110015	110015	349	1	78514	2	Y	27787	24591	0	2700	1	379
							586	4	30566	9			117	8			
06		SHUT IN	50042	-0-	50042	160057	1020	1	33909	2	Y	13559	13529	0	28	1	349
							198	4	14915	9			32	8			
07		SHUT IN	66338	-0-	66338	226395	309	1	53263	2	Y	11538	11449	0	198	1	202
							74	4	12692	9			38	8			
*08		SHUT IN	57224	-0-	57224	283619	32	1	47890	2	Y	8355	8317	0	5	1	167
							111	4	9191	9			68	8			
EXCELSIOR 12 UNIT			WELL #: 553H		RRCID -> 292217		COMPL. DATE 11/21/2021				TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	142428	-0-	142428	142428	411	1	93927	2	Y	43189	38262	0	4203	1	589
							582	4	47508	9			135	8			
06		SHUT IN	77694	-0-	77694	220122	990	1	52160	2	Y	22270	22190	0	58	1	574
							47	4	24497	9			37	8			
07		SHUT IN	73310	-0-	73310	293432	297	1	50093	2	Y	20772	20595	0	350	1	364
							71	4	22849	9			37	8			
*08		SHUT IN	67863	-0-	67863	361295	33	1	51195	2	Y	15018	15007	0	8	1	302
							115	4	16520	9			65	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 554H		RRCID -> 292218		COMPL. DATE 11/28/2021				TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	119743	-0-	119743	119743	169	1	76369	2	Y	38452	27219	0	10512	1	602
						908	4	42297	9			119	8			
06	SHUT IN	72693	-0-	72693	192436	40	1	47442	2	Y	22671	22304	0	45	1	782
						273	4	24938	9			142	8			
07	SHUT IN	57959	-0-	57959	250395	98	1	39022	2	Y	16929	17188	0	9	1	486
						217	4	18622	9			28	8			
*08	SHUT IN	50082	-0-	50082	300477	76	1	34777	2	Y	13795	13761	0	4	1	469
						54	4	15175	9			47	8			
EXCELSIOR 12		WELL #: 555H		RRCID -> 292219		COMPL. DATE 11/21/2021				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	125894	-0-	125894	125894	81717	2	775	4	Y	39456	27931	0	10785	1	618
						43402	9					122	8			
06	SHUT IN	69435	-0-	69435	195329	47190	2	274	4	Y	19974	19734	0	41	1	689
						21971	9					128	8			
07	SHUT IN	62317	-0-	62317	257646	45120	2	239	4	Y	15416	15623	0	10	1	442
						16958	9					30	8			
*08	SHUT IN	53085	-0-	53085	310731	40365	2	59	4	Y	11510	11505	0	5	1	391
						12661	9					51	8			
EXCELSIOR 12		WELL #: 556H		RRCID -> 292242		COMPL. DATE 11/13/2021				TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	121900	-0-	121900	121900	78621	2	764	4	Y	38650	27361	0	10565	1	605
						42515	9					119	8			
06	SHUT IN	67012	-0-	67012	188912	44979	2	254	4	Y	19799	19555	0	39	1	683
						21779	9					127	8			
07	SHUT IN	63152	-0-	63152	252064	44220	2	236	4	Y	16996	17149	0	10	1	488
						18696	9					32	8			
*08	SHUT IN	54042	-0-	54042	306106	39322	2	58	4	Y	13329	13307	0	5	1	453
						14662	9					52	8			
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 292248		COMPL. DATE 11/28/2021				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	153570	-0-	153570	153570	416	1	95751	2	Y	51532	45684	0	5008	1	704
						718	4	56685	9			136	8			
06	SHUT IN	83818	-0-	83818	237388	1108	1	56784	2	Y	23393	23394	0	59	1	602
						194	4	25732	9			42	8			
07	SHUT IN	72448	-0-	72448	309836	296	1	49448	2	Y	20575	20434	0	347	1	360
						71	4	22633	9			36	8			
*08	SHUT IN	71016	-0-	71016	380852	33	1	51386	2	Y	17711	17643	0	7	1	357
						115	4	19482	9			64	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
ATLAS B		WELL #: 552H		RRCID -> 292725		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	46176 X	46176	-0-	-0-	-0-	36248	2	94	4	Y	8940	8894	0	32 1 119
						9834	9					22	8	
04	42547 X	42547	-0-	-0-	-0-	34667	2	165	4	Y	7014	7016	0	21 1 59
						7715	9					37	8	
05	40090 X	40090	-0-	-0-	-0-	32077	2	171	4	Y	7129	7081	0	11 1 58
						7842	9					38	8	
06	37650 X	34368	-0-	-3282	-0-	27483	2	76	4	Y	6190	6082	0	22 1 123
						6809	9					21	8	
07	38905 X	30068	-0-	-8837	-0-	23684	2	88	4	Y	5724	5674	0	5 1 145
						6296	9					23	8	
08	14B2 EXT	23918	-0-	23918	23918	18014	2	116	4	Y	5262	5249	0	2 1 108
						5788	9					48	8	
ATLAS C		WELL #: 553H		RRCID -> 292728		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458				
03	0 W	53438	-0-	53438	847777	43919	2	108	4	Y	8555	8502	0	38 1 113
						9411	9					23	8	
04	0 W	48756	-0-	48756	896533	40913	2	157	4	Y	6987	6982	0	24 1 59
						7686	9					35	8	
05	0 W	49798	-0-	49798	946331	41894	2	172	4	Y	7029	6982	0	14 1 58
						7732	9					34	8	
06	0 W	44120	-0-	44120	990451	37655	2	78	4	Y	5806	5701	0	30 1 115
						6387	9					18	8	
07	0 W	42898	-0-	42898	1033349	36393	2	94	4	Y	5828	5769	0	7 1 148
						6411	9					19	8	
*08	1073593 X	40244	-0-	-1033349	-0-	34271	2	136	4	Y	5306	5305	0	4 1 109
						5837	9					36	8	
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 292949		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	50502	-0-	50502	50502	31	1	33440	2	Y	15357	15128	0	10 1 108
						138	4	16893	9			111	8	
08	SHUT IN	67894	-0-	67894	118396	52	1	49254	2	Y	16427	16349	0	8 1 175
						518	4	18070	9			3	8	
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 292950		COMPL. DATE 04/02/2022				TOTAL DEPTH 9273 PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	41649	-0-	41649	41649	31	1	27778	2	Y	12324	12136	0	9 1 87
						284	4	13556	9			92	8	
08	SHUT IN	71898	-0-	71898	113547	59	1	54921	2	Y	14850	14767	0	9 1 158
						583	4	16335	9			3	8	
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 292951		COMPL. DATE 05/02/2022				TOTAL DEPTH 9276 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	31261	-0-	31261	31261	28	1	22290	2	Y	7882	7746	0	6 1 55
						273	4	8670	9			75	8	
08	SHUT IN	66918	-0-	66918	98179	59	1	53731	2	Y	11403	11326	0	8 1 122
						585	4	12543	9			2	8	

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.																	
STATE ATLANTIS UNIT																	
WELL #: 301H RRCID -> 292952										COMPL. DATE 03/23/2022		TOTAL DEPTH 9619		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		SHUT IN	29381	-0-	29381	29381	36	1	18267	2	Y	9743	9511	0	5	1	68
							361	4	10717	9			159	8			
08		SHUT IN	55419	-0-	55419	84800	63	1	34674	2	Y	18235	18099	0	5	1	195
							623	4	20059	9			4	8			
STATE ATLANTIS UNIT												TOTAL DEPTH 9632		PERF. N/A			
WELL #: 303H RRCID -> 293048										COMPL. DATE 04/20/2022							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		SHUT IN	47162	-0-	47162	47162	39	1	29078	2	Y	15945	15718	0	9	1	112
							505	4	17540	9			106	8			
08		SHUT IN	99989	-0-	99989	147151	77	1	68948	2	Y	27454	27259	0	11	1	293
							765	4	30199	9			3	8			
STATE MERCURY												TOTAL DEPTH 10445		PERF. 10730 - 15211			
WELL #: 25H RRCID -> 293196										COMPL. DATE 12/24/2020							
09		0 W	30341	-0-	30341	546493	24769	2	5	4	N	5061	5069	0	16	1	65
							5567	9					1	8			
10		0 W	31092	-0-	31092	577585	25908	2	23	4	N	4692	4628	0	42	1	67
							5161	9					20	8			
11		0 W	28659	-0-	28659	606244	24545	2	4114	9	N	3740	3675	0	61	1	69
													2	8			
12		0 W	24971	-0-	24971	631215	23930	2	1041	9	N	946	962	0	37	1	12
													4	8			
01		0 W	23118	-0-	23118	654333	22268	2	15	4	N	759	708	0	27	1	15
							835	9					21	8			
02		0 W	21808	-0-	21808	676141	20132	2	29	4	N	1497	1436	0	27	1	38
							1647	9					11	8			
03		0 W	22686	-0-	22686	698827	20927	2	11	4	N	1589	1577	0	21	1	22
							1748	9					7	8			
04		0 W	21106	-0-	21106	719933	19237	2	21	4	N	1680	1658	0	13	1	17
							1848	9					14	8			
05		0 W	20864	-0-	20864	740797	19624	2	2	4	N	1125	1106	0	7	1	21
							1238	9					8	8			
06		0 W	22065	-0-	22065	762862	18018	2	28	4	N	3654	3595	0	16	1	60
							4019	9					4	8			
07		0 W	19696	-0-	19696	782558	17655	2	15	4	N	1842	1828	0	36	1	34
							2026	9					4	8			
08		0 W	16584	-0-	16584	799142	15431	2	204	4	N	863	865	0	2	1	22
							949	9					8	8			
LRR PECOS VALLEY, LLC												TOTAL DEPTH 9166		PERF. 9400 - 13648			
SID M. KYLE 26																	
WELL #: B002AH RRCID -> 272698										COMPL. DATE 08/03/2013							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724														
Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32		WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170								
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	299 1	910 2	Y	1347	1353	0					39
04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	3 4	1482 9	Y	1497	1490	0					46
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	1647 9	717 2	Y	1249	1246	0					49
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	572 1	1374 9	Y	831	849	0					31
07	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	31 4	151 2	Y	829	834	0					26
*08	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	611 1	914 9	Y	1276	1302	0					-0-
						358 4	912 9									
						675 1	305 2									
						111 4	912 9									
						677 1	5979 2									
						412 4	1404 9									

Z&T 32		WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733								
03	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	464 1	13374 2	Y	911	912	0					29
04	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	93 4	1002 9	Y	1199	1186	0					42
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	475 1	102 2	Y	1155	1137	0					60
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	84 4	1319 9	Y	1091	1099	0					52
07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	586 1	458 2	Y	1822	1795	0					79
*08	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	234 4	1271 9	Y	1181	1260	0					-0-
						679 1	85 4									
						1200 9										
						736 1	311 2									
						22 4	2004 9									
						521 1	4765 2									
						13 4	1299 9									

SID M. KYLE 26		WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724										
SID M. KYLE 26		WELL #: E001AH		RRCID ->	280739	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	9500 - 14098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	568 1	10851 2	Y	2197	2055 0	783
							2940 4	2417 9				
04		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	495 1	4289 2	Y	1398	1540 0	641
							2852 4	1538 9				
05		10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	682 1	4474 2	Y	1296	1411 0	526
							4227 4	1426 9				
06		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	688 1	3596 4	Y	836	827 0	535
							920 9					
07		11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	785 1	3033 2	Y	844	654 0	725
							6254 4	928 9				
*08		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	770 1	174 2	Y	595	749 0	571
							5784 4	655 9				

SID M. KYLE 26		WELL #: E002AH		RRCID ->	280863	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	9200 - 13718	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

Z&T 42		WELL #: E002AH		RRCID ->	281199	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8706 - 13357	
03		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	55 1	3344 2	Y	2342	2305 0	86
							2576 9					
04		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	277 1	4933 2	Y	1659	1676 0	69
							69 4	1825 9				
05		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	827 1	441 4	Y	1447	1457 0	59
							1592 9					
06		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	1728 1	569 4	Y	1667	1616 0	110
							1834 9					
07		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	727 1	2792 2	Y	1778	1707 0	181
							893 4	1956 9				
*08		13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	3244 1	7431 2	Y	2190	2247 0	124
							320 4	2409 9				

Z&T 42		WELL #: E001AH		RRCID ->	281208	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8894 - 13697	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

Z&T 32		WELL #: G002AH		RRCID ->	281555	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8505 - 13398	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724											
Z&T 32			WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

Z&T 42			WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440												
03	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	43	1	10512	2	Y	3779	3721	0	127
							4157	9							
04	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	509	1	14264	2	Y	2815	2832	0	110
							152	4							
05	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	789	1	3097	9	Y	2565	2605	0	70
							586	4							
06	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	1791	1	9657	2	Y	1948	1891	0	127
							701	4							
07	16864	X	11599	-0-	-5265	-0-	1393	1	2822	9	Y	1575	1702	0	-0-
							2763	4							
08	16864	X	1502	-0-	-15362	-0-	117	1	5710	2	Y	934	802	0	132
							74	4							
									1027	9					

Z&T 42			WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855												
*09	0	W	6920	-0-	6920	516541	923	1	4985	2	N	902	914	0	113
							992	9							
*10	0	W	7599	-0-	7599	524140	833	1	5496	2	N	1123	1106	1	130
							1235	9							
*11	0	W	7522	-0-	7522	531662	413	1	5886	2	N	871	970	0	31
							265	4							
*12	0	W	8241	-0-	8241	539903	165	1	6722	2	N	1106	1103	0	34
							137	4							
*01	0	W	7163	-0-	7163	547066	153	1	5724	2	N	890	876	0	48
							307	4							
*02	0	W	484	-0-	484	547550	13	1	419	2	N	42	90	0	-0-
							6	4							
*03	0	W	2283	-0-	2283	549833	7	1	1675	2	N	546	488	0	58
							601	9							
*04	0	W	6503	-0-	6503	556336	259	1	4611	2	N	1418	1421	0	55
							73	4							
*05	0	W	6914	-0-	6914	563250	493	1	1560	9	N	1339	1346	0	48
							313	4							
*06	0	W	7990	-0-	7990	571240	1081	1	4635	2	N	1063	1046	0	65
							385	4							
*07	0	W	7243	-0-	7243	578483	926	1	5355	2	N	1008	983	0	90
							1440	4							
*08	587653	X	9170	-0-	-578483	-0-	2208	1	1169	9	N	1321	1347	0	64
							204	4							
									1453	9					

Z&T 20			WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066												
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
 Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	0 W	674	-0-	674	903212	61	1	327	2	N	259	263	0		9
						285	9								
*10	0 W	13614	-0-	13614	916826	1003	1	6622	2	N	5405	5326	1		88
						5946	9								
*11	0 W	13745	-0-	13745	930571	572	1	8339	2	N	3984	3995	0		77
						452	4	4382	9						
*12	0 W	16395	-0-	16395	946966	277	1	11607	2	N	3892	3851	0		118
						230	4	4281	9						
*01	0 W	14133	-0-	14133	961099	269	1	9398	2	N	3483	3450	0		151
						635	4	3831	9						
*02	0 W	5439	-0-	5439	966538	593	1	2477	2	N	1718	1811	0		58
						479	4	1890	9						
*03	0 W	10315	-0-	10315	976853	35	1	6485	2	N	3450	3395	0		113
						3795	9								
*04	0 W	11334	-0-	11334	988187	435	1	7631	2	N	2845	2850	0		108
						138	4	3130	9						
*05	0 W	11279	-0-	11279	999466	738	1	6961	2	N	2758	2760	0		106
						546	4	3034	9						
*06	0 W	13485	-0-	13485	1012951	1640	1	8138	2	N	2794	2740	0		160
						634	4	3073	9						
*07	0 W	13549	-0-	13549	1026500	1527	1	6080	2	N	3239	3174	0		225
						2379	4	3563	9						
*08	1042424 X	15924	-0-	-1026500	-0-	3619	1	8511	2	N	3124	3209	0		140
						358	4	3436	9						

Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

*09	0 W	4281	-0-	4281	1153824	432	1	2334	2	N	1368	1386	0		184
						1505	9								
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	1153824					N	59	59	1		184
*11	0 W	10376	-0-	10376	1164200	450	1	6405	2	N	2909	2979	0		114
						321	4	3200	9						
*12	0 W	12186	-0-	12186	1176386	199	1	8387	2	N	3134	3147	0		101
						153	4	3447	9						
*01	0 W	10248	-0-	10248	1186634	171	1	6856	2	N	2582	2570	0		113
						381	4	2840	9						
*02	0 W	8876	-0-	8876	1195510	901	1	5205	2	N	1966	2038	0		41
						607	4	2163	9						
*03	0 W	10469	-0-	10469	1205979	43	1	7857	2	N	2335	2301	0		75
						2569	9								
*04	0 W	9824	-0-	9824	1215803	396	1	7044	2	N	2049	2039	0		85
						130	4	2254	9						
*05	0 W	10013	-0-	10013	1225816	686	1	6411	2	N	2208	2209	0		84
						487	4	2429	9						
*06	0 W	11428	-0-	11428	1237244	1409	1	7047	2	N	2179	2136	0		127
						575	4	2397	9						
*07	0 W	8565	-0-	8565	1245809	892	1	4064	2	N	1548	1675	0		-0-
						1906	4	1703	9						
*08	1249860 X	4051	-0-	-1245809	-0-	1025	1	2418	2	N	388	262	0		126
						181	4	427	9						

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
 Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	0 W	11052	-0-	11052	858781	1319	1	7118	2	N	2352	2383	0	109	
						2587	9								
*10	0 W	11092	-0-	11092	869873	1085	1	7159	2	N	2547	2510	1	146	
						2802	9								
*11	0 W	10056	-0-	10056	879929	435	1	6785	2	N	2252	2306	0	92	
						359	4	2477	9						
*12	0 W	11898	-0-	11898	891827	221	1	8894	2	N	2382	2400	0	74	
						163	4	2620	9						
*01	0 W	10295	-0-	10295	902122	217	1	7541	2	N	1832	1830	0	76	
						522	4	2015	9						
*02	0 W	6226	-0-	6226	908348	539	1	3922	2	N	1471	1510	0	37	
						147	4	1618	9						
*03	0 W	8453	-0-	8453	916801	34	1	6163	2	N	2051	2015	0	73	
						2256	9								
*04	0 W	8848	-0-	8848	925649	359	1	6380	2	N	1820	1820	0	73	
						107	4	2002	9						
*05	0 W	8502	-0-	8502	934151	597	1	5611	2	N	1719	1735	0	57	
						403	4	1891	9						
*06	0 W	9652	-0-	9652	943803	1248	1	6169	2	N	1593	1546	0	104	
						483	4	1752	9						
*07	0 W	6917	-0-	6917	950720	788	1	3321	2	N	1434	1538	0	-0-	
						1231	4	1577	9						
*08	950861 X	141	-0-	-950720	-0-	43	1	75	2	N	18	18	0	-0-	
						3	4	20	9						

Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Z&T 42 WELL #: G009 RRCID -> 292995 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10361 - 14895

*09	0 W	14678	-0-	14678	1347696	1694	1	9143	2	N	3459	3505	0	53	
						3805	9								
*10	0 W	13012	-0-	13012	1360708	1188	1	7840	2	N	3575	3522	1	106	
						3933	9								
*11	0 W	9533	-0-	9533	1370241	415	1	5812	2	N	2755	2757	0	104	
						275	4	3031	9						
*12	0 W	9289	-0-	9289	1379530	162	1	6136	2	N	2612	2637	0	79	
						118	4	2873	9						
*01	0 W	8295	-0-	8295	1387825	158	1	5376	2	N	2152	2136	0	95	
						394	4	2367	9						
*02	0 W	4838	-0-	4838	1392663	478	1	2806	2	N	1050	1122	0	23	
						399	4	1155	9						
*03	0 W	5199	-0-	5199	1397862	21	1	3932	2	N	1133	1115	0	41	
						1246	9								
*04	0 W	6445	-0-	6445	1404307	284	1	5029	2	N	952	955	0	38	
						85	4	1047	9						
*05	0 W	7287	-0-	7287	1411594	569	1	5320	2	N	922	929	0	31	
						384	4	1014	9						
*06	0 W	9093	-0-	9093	1420687	1294	1	6427	2	N	806	776	0	61	
						485	4	887	9						
*07	0 W	8928	-0-	8928	1429615	1208	1	4759	2	N	1025	1001	0	85	
						1833	4	1128	9						
*08	1441882 X	12267	-0-	-1429615	-0-	3085	1	7356	2	N	1404	1404	0	85	
						282	4	1544	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724											
Z&T 20		WELL #: E006		RRCID -> 292997		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764					
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SID M. KYLE 26		WELL #: 2444		RRCID -> 293004		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727							
09		0 W	-0-	-0-	-0-	835055			N	-0-			-0-		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	835055			N	-0-			-0-		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	835055			N	-0-			-0-		
12		0 W	-0-	-0-	-0-	835055			N	-0-			-0-		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	835055			N	-0-			-0-		
02		0 W	-0-	-0-	-0-	835055			N	-0-			-0-		
03		0 W	2444	-0-	2444	837499	83	1	1143	2	N	1043	967	0	76
							71	4	1147	9					
04		0 W	17341	-0-	17341	854840	824	1	9522	2	N	5798	5758	0	116
							617	4	6378	9					
05		0 W	17708	-0-	17708	872548	1145	1	8864	2	N	5797	5800	0	113
							1322	4	6377	9					
06		0 W	19480	-0-	19480	892028	1561	1	9801	2	N	6164	6128	0	149
							1338	4	6780	9					
07		0 W	23042	-0-	23042	915070	2390	1	10969	2	N	6338	6345	0	142
							2711	4	6972	9					
08		0 W	24762	-0-	24762	939832	2755	1	12896	2	N	5925	5907	0	160
							2593	4	6518	9					

SID M. KYLE 26		WELL #: A006		RRCID -> 293005		COMPL. DATE 02/04/2020		TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019							
09		0 W	40235	-0-	40235	915313	4062	1	27410	2	N	6892	6908	0	163
							7581	9							
10		0 W	31339	-0-	31339	946652	3420	1	19829	2	N	6627	6619	1	171
							7290	9							
11		0 W	21819	-0-	21819	968471	1492	1	12602	2	N	6416	6487	0	100
							667	4	7058	9					
12		0 W	16203	-0-	16203	984674	964	1	9817	2	N	4363	4366	0	97
							623	4	4799	9					
01		0 W	20476	-0-	20476	1005150	1001	1	12103	2	N	5843	5815	0	125
							945	4	6427	9					
02		0 W	22199	-0-	22199	1027349	885	1	13600	2	N	6130	6129	0	126
							971	4	6743	9					
03		0 W	22072	-0-	22072	1049421	869	1	13018	2	N	6952	7007	0	71
							538	4	7647	9					
04		0 W	20864	-0-	20864	1070285	1076	1	12549	2	N	5844	5783	0	132
							811	4	6428	9					
05		0 W	14997	-0-	14997	1085282	1034	1	8662	2	N	3457	3481	0	108
							1498	4	3803	9					
06		0 W	17826	-0-	17826	1103108	1648	1	10003	2	N	4467	4496	0	79
							1261	4	4914	9					
07		0 W	17755	-0-	17755	1120863	1873	1	9454	2	N	4037	4013	0	103
							1987	4	4441	9					
08		0 W	18627	-0-	18627	1139490	2134	1	9795	2	N	4319	4268	0	154
							1947	4	4751	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
 SID M. KYLE 26 WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	40196	-0-	40196	719300	4059	1	27387	2	N	6881	6898	0			78
						7569	9									
10	0 W	31871	-0-	31871	751171	3495	1	20262	2	N	6633	6626	1			85
						7296	9									
11	0 W	22010	-0-	22010	773181	1474	1	12441	2	N	6767	6774	0			78
						651	4	7444	9							
12	0 W	21308	-0-	21308	794489	1283	1	11773	2	N	6700	6753	0			25
						882	4	7370	9							
01	0 W	20976	-0-	20976	815465	960	1	11605	2	N	6818	6781	0			62
						911	4	7500	9							
02	0 W	21928	-0-	21928	837393	889	1	13689	2	N	5802	5825	0			39
						968	4	6382	9							
03	0 W	20657	-0-	20657	858050	883	1	13256	2	N	5423	5446	0			16
						553	4	5965	9							
04	0 W	21593	-0-	21593	879643	1154	1	13355	2	N	5653	5632	0			37
						866	4	6218	9							
05	0 W	22138	-0-	22138	901781	1531	1	12029	2	N	6182	6160	0			59
						1778	4	6800	9							
06	0 W	20655	-0-	20655	922436	1717	1	10644	2	N	6278	6271	0			66
						1388	4	6906	9							
07	0 W	19274	-0-	19274	941710	1956	1	9504	2	N	5195	5212	0			49
						2099	4	5715	9							
08	0 W	20203	-0-	20203	961913	2192	1	10186	2	N	5268	5160	0			157
						2030	4	5795	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184

09	0 W	39094	-0-	39094	951816	3830	1	25842	2	N	7553	7571	0			119
						8308	9									
10	0 W	28723	-0-	28723	980539	3161	1	18326	2	N	5905	5898	1			126
						6496	9									
11	0 W	21475	-0-	21475	1002014	1483	1	12549	2	N	6167	6142	0			151
						659	4	6784	9							
12	0 W	21092	-0-	21092	1023106	1306	1	11937	2	N	6319	6373	0			97
						898	4	6951	9							
01	0 W	19620	-0-	19620	1042726	927	1	11193	2	N	6024	6017	0			104
						874	4	6626	9							
02	0 W	19966	-0-	19966	1062692	857	1	13171	2	N	4522	4528	0			98
						964	4	4974	9							
03	0 W	18751	-0-	18751	1081443	855	1	12807	2	N	4141	4178	0			61
						534	4	4555	9							
04	0 W	19884	-0-	19884	1101327	1076	1	12515	2	N	4983	4940	0			104
						812	4	5481	9							
05	0 W	16208	-0-	16208	1117535	1153	1	9367	2	N	3878	3895	0			87
						1422	4	4266	9							
06	0 W	14152	-0-	14152	1131687	1363	1	8323	2	N	3074	3104	0			57
						1085	4	3381	9							
07	0 W	15030	-0-	15030	1146717	1756	1	8703	2	N	2438	2446	0			49
						1889	4	2682	9							
08	0 W	15168	-0-	15168	1161885	1992	1	9167	2	N	1992	1978	0			63
						1818	4	2191	9							

WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414

*03	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-				N	NO RPT					-0-
*04	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-				N	NO RPT					-0-
*05	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-				N	NO RPT					-0-
*06	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-				N	NO RPT					-0-
*07	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-				N	NO RPT					-0-
*08	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-				N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
 NEAL-LETHCO 41 WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	22241	-0-	22241	544760	1049	1	18937	2	N	2050	1913 0	583
						2255	9						
10	0 W	22131	-0-	22131	566891	837	1	18796	2	N	1979	2233 1	329
						321	4	2177	9				
11	0 W	20751	-0-	20751	587642	839	1	18020	2	N	1720	1679 0	370
						1892	9						
12	0 W	15607	-0-	15607	603249	568	1	13354	2	N	1532	1522 0	380
						1685	9						
01	0 W	9244	-0-	9244	612493	474	1	7798	2	N	884	897 0	367
						972	9						
02	0 W	2960	-0-	2960	615453	77	1	2631	2	N	229	471 0	125
						252	9						
03	0 W	28081	-0-	28081	643534	479	1	23018	2	N	4167	3705 0	587
						4584	9						
04	0 W	33363	-0-	33363	676897	359	1	29255	2	N	3408	3417 0	578
						3749	9						
05	0 W	25970	-0-	25970	702867	398	1	2786	2	N	3088	3116 0	550
						19389	4	3397	9				
06	0 W	15181	-0-	15181	718048	165	1	12930	2	N	1896	1820 0	626
						2086	9						
07	0 W	31093	-0-	31093	749141	138	1	27731	2	N	2931	2916 0	641
						3224	9						
08	0 W	36162	-0-	36162	785303	118	1	31593	2	N	2572	2636 0	577
						1622	4	2829	9				

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724											
KYLE 24		WELL #:		G002	RRCID ->	293030	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11505 -	16420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 W	7605	-0-	7605	641153	1026	1	4390	2	N	1648	1637	0		399
						1813	9								
10	0 W	11681	-0-	11681	652834	992	1	7624	2	N	1806	1812	1		393
						1987	9								
11	0 W	11649	-0-	11649	664483	411	1	8218	2	N	2251	2511	0		133
						544	4	2476	9						
12	0 W	12895	-0-	12895	677378	144	1	8927	2	N	2586	2630	0		89
						979	4	2845	9						
01	0 W	11765	-0-	11765	689143	434	1	6807	2	N	1927	1968	0		48
						2404	4	2120	9						
02	0 W	5486	-0-	5486	694629	150	1	3820	2	N	477	524	0		1
						991	4	525	9						
03	0 W	9495	-0-	9495	704124	267	1	4980	2	N	2504	2357	0		148
						1494	4	2754	9						
04	0 W	7799	-0-	7799	711923	870	1	4820	2	N	1849	1996	0		1
						75	4	2034	9						
05	0 W	11201	-0-	11201	723124	1984	1	5639	2	N	2931	2851	0		81
						354	4	3224	9						
06	0 W	8105	-0-	8105	731229	1185	1	3799	2	N	2545	2523	0		103
						321	4	2800	9						
07	0 W	8377	-0-	8377	739606	1359	1	4168	2	N	2175	2167	0		111
						457	4	2393	9						
08	0 W	7282	-0-	7282	746888	1486	1	3449	2	N	1875	1833	0		153
						284	4	2063	9						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: B2010B		RRCID ->	278671	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 9172 -	13500	
03	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	31	1	3367	2	Y	978	1031	0	431
						1076	9							
04	4260 X	3344	-0-	-916	-0-	30	1	2615	2	Y	635	804	0	262
						699	9							
05	4402 X	8	-0-	-4394	-0-	8	1			Y	-0-			262
06	4320 X	2	-0-	-4318	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	0	262
07	4464 X	4052	-0-	-412	-0-	26	1	2884	2	Y	1038	411	0	889
						1142	9							
*08	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	31	1	3774	2	Y	1075	1588	0	376
						1183	9							

TXL 41		WELL #: B201DM		RRCID ->	278674	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	8869	PERF. 9375 -	13512			
03	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	1107	1	9085	2	N	3567	3351	1	752
						3924	9							
04	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	1106	1	8463	2	N	3419	3359	1	812
						3761	9							
05	11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	1102	1	7272	2	N	2801	2974	1	639
						3081	9							
06	13650 X	8154	-0-	-5496	-0-	720	1	5335	2	N	1908	1481	1	1066
						2099	9							
07	14105 X	10853	-0-	-3252	-0-	1270	1	6705	2	N	2616	2924	1	758
						2878	9							
08	14105 X	10001	-0-	-4104	-0-	1084	1	6092	2	N	2568	2582	1	744
						2825	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 47		WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		18538 X	14238	-0-	-4300	-0-	1245	1	9824	2	Y	2881	2790	0	495
							3169	9							
04		17940 X	11530	-0-	-6410	-0-	1075	1	8192	2	Y	2057	2170	0	382
							2263	9							
05		18197 X	12675	-0-	-5522	-0-	1120	1	8989	2	Y	2333	2135	0	580
							2566	9							
06		17610 X	12074	-0-	-5536	-0-	1181	1	8386	2	Y	2279	2429	0	430
							2507	9							
07		14229 X	12818	-0-	-1411	-0-	1251	1	8938	2	Y	2390	2362	0	458
							2629	9							
08		14229 X	12262	-0-	-1967	-0-	1269	1	8514	2	Y	2254	2327	0	385
							2479	9							

ZUMA 3		WELL #: B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465					
03		15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	1274	1	12255	2	Y	1390	1351	0	446
							1529	9							
04		13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	1220	1	11288	2	Y	1303	1232	0	517
							1433	9							
05		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1014	1	900	9	Y	818	911	0	424
06		12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	1129	1	8575	2	Y	2783	2561	0	646
							3061	9							
07		9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	1216	1	6640	2	Y	1786	1930	0	502
							1965	9							
08		15066 X	10074	-0-	-4992	-0-	1263	1	6810	2	Y	1819	1727	0	594
							2001	9							

TXL 40/45		WELL #: H302BO		RRCID -> 289001		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988					
03		27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	30	1	21072	2	Y	5707	5715	0	152
							6278	9							
04		17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	24	1	12902	2	Y	4374	4331	0	195
							4811	9							
05		6293 X	2382	-0-	-3911	-0-	13	1	992	2	Y	1252	1350	0	97
							1377	9							
06		9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	25	1	7740	2	Y	1759	1685	0	171
							1935	9							
07		29110 X	29110	-0-	-0-	-0-	27	1	23120	2	Y	5421	5380	0	212
							5963	9							
08		24614 X	21757	-0-	-2857	-0-	340	1	17751	2	Y	3333	3402	0	136
							3666	9							

TXL 40/45		WELL #: H301CN		RRCID -> 289052		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772					
03		47613 X	47613	-0-	-0-	-0-	30	1	39263	2	Y	7564	7610	0	202
							8320	9							
04		32578 X	32578	-0-	-0-	-0-	24	1	27125	2	Y	4935	4917	0	220
							5429	9							
05		31372 X	3362	-0-	-28010	-0-	13	1	1432	2	Y	1743	1828	0	135
							1917	9							
06		30360 X	5863	-0-	-24497	-0-	37	1	4968	2	Y	780	839	0	76
							858	9							
07		31372 X	14409	-0-	-16963	-0-	27	1	10514	2	Y	3516	3455	0	137
							3868	9							
08		47616 X	22543	-0-	-25073	-0-	34	1	19053	2	Y	3142	3144	0	129
							3456	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
ZUMA 57-T1-3X10			WELL #:	H302AP	RRCID ->	291764	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9283 - 19546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	136958 X	35116	-0-	-101842	-0-	17	1	29001	2	Y	5544	5768	0	166
						6098	9							
04	132540 X	27008	-0-	-105532	-0-	16	1	21902	2	Y	4627	4564	0	229
						5090	9							
05	132711 X	5730	-0-	-126981	-0-	253	1	3991	2	Y	1351	1500	0	80
						1486	9							
06	97350 X	27945	-0-	-69405	-0-	234	1	22692	2	Y	4563	4560	0	83
						5019	9							
07	50189 X	46745	-0-	-3444	-0-	285	1	39670	2	Y	6173	6192	0	64
						6790	9							
*08	54022 X	54022	-0-	-0-	-0-	262	1	46662	2	Y	6453	6380	0	137
						7098	9							

TXL 40/45				WELL #:	H301AP	RRCID ->	291776	COMPL. DATE	09/23/2021	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9925 - 20289	
03	115909 X	100281	-0-	-15628	-0-	29	1	80098	2	Y	18322	18537	0	489
						20154	9							
04	112170 X	98384	-0-	-13786	-0-	30	1	79120	2	Y	17485	17195	0	779
						19234	9							
05	115909 X	90481	-0-	-25428	-0-	31	1	75082	2	Y	13971	13666	0	1084
						15368	9							
06	104610 X	63296	-0-	-41314	-0-	2510	1	47426	2	Y	12145	12048	0	1181
						13360	9							
07	108097 X	94872	-0-	-13225	-0-	2813	1	72493	2	Y	17787	18273	0	695
						19566	9							
08	90210 X	76531	-0-	-13679	-0-	2466	1	58928	2	Y	13761	13865	0	28 8 563
						15137	9							

PDEH LLC				646827										
ROSS 55-2-46				WELL #:	1H	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602 - 12572	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y			-0-	
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y			-0-	
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y			-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y			-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y			-0-	

BRIDWELL 54-1-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	9102 - 12963	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		743	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		743	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		743	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		743	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		743	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		743	

LINDLEY 54-2-44 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8441 - 12772	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-		49	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-		-0-	
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-		-0-	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	578	3	439	9	Y	399	212	1			187
*06		246 X	246	-0-	-0-	-0-	138	3	108	9	Y	98	242	1			43
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	39	1			5
08		651 N	21	-0-	-630	-0-	13	3	1	4	Y	6	7	1			4
							7	9									

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1763
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					334

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	575130				Y	NO RPT					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	575130				Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
PDEH LLC		//CONT.// 646827								
JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID ->	277190	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8483 PERF. 8550 - 12500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID ->	277192	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8599 PERF. 8834 - 13090	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	336
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	336
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-	-0-

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277196	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	8480 PERF. 8693 - 12612	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-	-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277208	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8830 PERF. 9219 - 13020	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	277209	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	8261 PERF. 8582 - 12631	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-	-0-

GELLER 54-2-37 LOV UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	277210	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	8464 PERF. 8901 - 12721	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-	-0-
*08	17824 X	-0-	-0-	-17824	-0-			Y	-0-	-0-

LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID ->	277224	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8587 PERF. 8776 - 12573	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V	RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS (CODE)			AMT CODE	AMT CODE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3			-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400	- 13872
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	Y		-0-

JOHNSON 54-2-40		WELL #:		1H	RRCID -> 277378	COMPL. DATE 02/15/2011	TOTAL DEPTH 8183	PERF. 8545	- 12382
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		385946	Y		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		385946	Y		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		385946	Y		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		385946	Y		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		385946	Y		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		385946	Y		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.//		646827											
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277384	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9318	-	13174	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	T. A.	1826	-0-	1826	1826	1264	3	13	4	Y	499	623	1	305	
						549	9								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1826					Y	-0-	305	1	-0-	
*04	T. A.	306	-0-	306	2132	167	3	3	4	Y	124	50	1	74	
						136	9								
*05	T. A.	3615	-0-	3615	5747	2673	3	40	4	Y	820	612	1	282	
						902	9								
*06	T. A.	3455	-0-	3455	9202	2046	3	92	4	Y	1197	795	1	684	
						1317	9								
07	T. A.	1674	-0-	1674	10876	963	3	31	4	Y	618	820	1	482	
						680	9								
*08	11849 X	973	-0-	-10876	-0-	368	3	20	4	Y	532	754	1	260	
						585	9								

WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277386	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	8864	-	12908
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				706
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-				706
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-				706
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-				706
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	653	3	413	9	Y	375	375	1	706
*08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1911	3	202	9	Y	184	184	1	706

TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID ->	277395	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9079	-	13217
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				159
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				159
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				159
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				159
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				159

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	289113	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10645	-	15054
03	16151 X	16021	-0-	-130	-0-	12526	5	3495	9	Y	3177	3103	0	139
*04	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	544	1	12540	3	Y	3079	3024	0	187
						73	4	3387	9					
*05	16337 X	16113	-0-	-224	-0-	563	1	12042	3	Y	3103	3083	0	205
						95	4	3413	9					
*06	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	417	1	11324	3	Y	2828	2860	0	172
						73	4	3111	9					
07	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	565	1	12475	3	Y	2952	2880	0	244
						74	4	3247	9					
08	17081 X	16209	-0-	-872	-0-	605	1	12317	3	Y	2925	2987	0	182
						69	4	3218	9					

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290852	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	10591	-	17661
03	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-				Y	-0-	2	0		-0-
*04	36330 X	17307	-0-	-19023	-0-	90	1	12441	3	Y	4250	3970	0	258
						101	4	4675	9					
*05	38924 X	38924	-0-	-0-	-0-	154	1	30776	3	Y	7070	6850	0	468
						217	4	7777	9					
*06	32424 X	32424	-0-	-0-	-0-	142	1	25887	3	Y	5681	5801	0	345
						146	4	6249	9					
07	32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	158	1	26510	3	Y	5374	5275	0	444
						135	4	5911	9					
*08	36581 X	36581	-0-	-0-	-0-	189	1	29732	3	Y	5927	6001	0	370
						140	4	6520	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
PDEH LLC		//CONT.//		646827									
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #:		7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9650	PERF.10087	- 17331	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		38626 X	34763	-0-	-3863	-0-	4463 3	24984 5	N	4833	4642 0	158 8	192
							5316 9						
04		29993 X	29993	-0-	-0-	-0-	93 1	24969 3	N	4388	4291 0	23 8	266
							104 4	4827 9					
05		33170 X	25796	-0-	-7374	-0-	81 1	21499 3	N	3729	3743 0	5 8	247
							114 4	4102 9					
06		32100 X	5739	-0-	-26361	-0-	26 1	4547 3	N	1035	1218 0	1 8	63
							27 4	1139 9					
07		34751 X	1881	-0-	-32870	-0-	16 1	1269 3	N	530	549 0		44
							13 4	583 9					
08		34751 X	34132	-0-	-619	-0-	269 1	24392 3	N	8429	7947 0		526
							199 4	9272 9					
PDC PERMIAN, INC.				646832									
GREENWICH 57-3142		WELL #:		S 5H	RRCID ->	292249	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	8595	PERF. N/A		
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		SHUT IN	15	-0-	15	15	2 1	13 2	Y	-0-			-0-
05		SHUT IN	4668	-0-	4668	4683	4665 4	3 9	Y	3	3 8		-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4683			Y	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4683			Y	-0-			-0-
08		SHUT IN	12	-0-	12	4695	12 4		Y	-0-			-0-
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC				712803									
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		8BS	RRCID ->	292157	COMPL. DATE	12/25/2021	TOTAL DEPTH	8672	PERF. 9005	- 18794	
03		123256 X	96555	-0-	-26701	-0-	1434 1	79070 2	Y	13894	14047 1	208 8	532
							768 4	15283 9					
04		119280 X	92813	-0-	-26467	-0-	1402 1	75052 2	Y	13925	13774 1	67 8	616
							1041 4	15318 9					
05		123256 X	101930	-0-	-21326	-0-	1537 1	83396 2	Y	14628	14407 1	240 8	597
							906 4	16091 9					
06		119280 X	69032	-0-	-50248	-0-	1242 1	55787 2	Y	10477	10188 1	269 8	617
							478 4	11525 9					
07		123256 X	74111	-0-	-49145	-0-	1513 1	60424 2	Y	10626	10371 1	164 8	708
							485 4	11689 9					
08		101928 X	30525	-0-	-71403	-0-	733 1	23597 2	Y	5580	5785 1	27 8	476
							57 4	6138 9					
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		9BS	RRCID ->	292164	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL DEPTH	8663	PERF. 8912	- 18725	
*01		0	51040	-0-	51040	53122	471 1	38766 2	Y	8846	8656 1	16 8	270
							2072 4	9731 9					
*02		114344 X	61222	-0-	-53122	-0-	534 1	48775 2	Y	10486	10211 1	164 8	381
							378 4	11535 9					
03		68851 X	42087	-0-	-26764	-0-	606 1	34321 2	Y	6245	6189 1	202 8	235
							290 4	6870 9					
04		66630 X	39332	-0-	-27298	-0-	566 1	31096 2	Y	6516	6384 1	82 8	285
							502 4	7168 9					
05		68851 X	45405	-0-	-23446	-0-	707 1	36405 2	Y	7140	6843 1	299 8	283
							439 4	7854 9					
06		66630 X	32062	-0-	-34568	-0-	635 1	25494 2	Y	5219	4871 1	336 8	295
							192 4	5741 9					
07		68851 X	19244	-0-	-49607	-0-	366 1	14622 2	Y	3776	3619 1	205 8	247
							102 4	4154 9					
08		45415 X	7876	-0-	-37539	-0-	196 1	6331 2	Y	1211	1319 1	31 8	108
							17 4	1332 9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	6258	-0-	6258	6258	5168 2	93 4		N	906	259 8			647
03	0	67688	-0-	67688	73946	180 1	51668 2		N	12018	12185 1	168 8		312
04	0	52920	-0-	52920	126866	2620 4	13220 9							
04						497 1	39931 2		N	10695	10410 1			597
05	0	55032	-0-	55032	181898	727 4	11765 9							
05						580 1	42182 2		N	10230	9820 1	42 8		965
*06	216967 X	35069	-0-	-181898	-0-	1017 4	11253 9							
*06						500 1	27342 2		N	6342	6556 1	107 8		644
07	69409 X	38074	-0-	-31335	-0-	251 4	6976 9							
07						600 1	28834 2		N	7020	6854 1	93 8		717
08	69409 X	34987	-0-	-34422	-0-	918 4	7722 9							
08						573 1	24757 2		N	6202	6322 1	86 8		511
						2835 4	6822 9							
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082														
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286														
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				101
CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				407
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				407
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				407
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				407
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				407
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				407
ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				126
04	312 X	312	-0-	-0-	-0-				N	126	1 8			251
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-			173 3	N	79	185 1			145
06	137 X	137	-0-	-0-	-0-			87 9	N	46	4 8			187
07	145 X	145	-0-	-0-	-0-			86 3	N	27	9 8			205
*08	346 X	346	-0-	-0-	-0-			115 3	N	176	10 8			371
								194 9	N					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 16		WELL #: 1H		RRCID -> 277689	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 9065	- 13185				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	946			Y	-0-			34

LINDSAY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 277691	COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH 8434	PERF. 9136	- 12760				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89

CBR 32		WELL #: 1H		RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 8203	- 12323				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID -> 278466	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 9316	- 13436				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278512	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 6999	PERF. 7402	- 11522				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CBR 22		WELL #: 3H		RRCID -> 278634	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8567	- 12687				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CBR 12		WELL #: 1H		RRCID -> 278773	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 9033	- 12105				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9358	- 12982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178

CBR 22		WELL #:		1H	RRCID -> 278777	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 8087	- 11711			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID -> 278861	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7981	- 11853			
03	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			493
04	69 X	69	-0-	-0-	-0-	67 3	2 9	N	2	2 8		493
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97	367 1		223
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	11 3	15 9	N	14	6 8		231
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	7 3	7 9	N	6	6 8		231
*08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	7 3	10 9	N	9	7 8		233

CBR 28		WELL #:		1H	RRCID -> 278931	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 7937	- 12057			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278935	COMPL. DATE 08/11/2013	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7946	- 11570			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID -> 279351	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 9583	- 13207			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL 29		WELL #:		B201AP	RRCID -> 280421	COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 9587	- 13600			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

03	555	X	447	-0-	-108	-0-	339	4	108	9	Y	98	10	8		246	
04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	4783	3	8	4	Y	1964	1381	1	132	8	697
							2160	9									
*05	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	4460	3	2050	9	Y	1864	2027	1	39	8	495
*06	3000	N	8122	-0-	5122	5122	5959	3	58	4	Y	1914	1786	1	53	8	570
							2105	9									
*07	16587	X	11465	-0-	-5122	-0-	9437	3	443	4	Y	1441	1274	1	27	8	710
							1585	9									
*08	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	9523	3	54	4	Y	1699	2036	1	29	8	344
							1869	9									

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

03	14523	X	3899	-0-	-10624	-0-	519	1	2753	3	Y	549	549	0			91
							23	4									
04	10110	X	3975	-0-	-6135	-0-	458	1	3144	3	Y	339	306	0			124
							373	9									
05	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	824	1	9234	3	Y	1918	1847	0	1	8	194
							2110	9									
06	11370	X	10052	-0-	-1318	-0-	743	1	7849	3	Y	1327	1452	0	1	8	68
							1460	9									
07	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	488	1	15327	3	Y	1136	1095	0			109
							3	4									
*08	39677	X	39677	-0-	-0-	-0-	946	1	36569	3	Y	1961	2017	0			53
							5	4									

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	409	3	64	4	N	827	788	0	48	8	90
							910	9									
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1718	3	54	4	N	867	806	0	46	8	105
							954	9									
05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	996	3	606	9	N	551	502	0	39	8	115
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	2411	3	40	4	N	991	985	0	12	8	109
							1090	9									
07	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1256	3	530	9	N	482	497	0	7	8	87
*08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	88	4	298	9	N	271	244	0	8	8	106

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22-27C		WELL #: 3H		RRCID -> 285809		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	65437 X	39462	-0-	-25975	-0-	437	1	32192	3	Y	6195	6083	0	134	8	58
						18	4	6815	9							
04	42600 X	37522	-0-	-5078	-0-	424	1	30577	3	Y	5916	5749	0	127	8	98
						13	4	6508	9							
05	40507 X	40507	-0-	-0-	-0-	482	1	33302	3	Y	6112	5937	0	187	8	86
						6723	9									
06	38190 X	37048	-0-	-1142	-0-	451	1	30709	3	Y	5334	5340	0	40	8	40
						21	4	5867	9							
07	39463 X	28629	-0-	-10834	-0-	380	1	23876	3	Y	3975	3952	0	21	8	42
						4373	9									
08	40517 X	88	-0-	-40429	-0-	34	4	54	9	Y	49	16	0	23	8	52
CBR 11-2B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711						
03	60007 X	31688	-0-	-28319	-0-	610	1	26809	3	Y	3881	3773	0	63	8	99
						4269	9									
04	32250 X	27705	-0-	-4545	-0-	525	1	22747	3	Y	4030	4031	0	59	8	39
						4433	9									
05	33325 X	26690	-0-	-6635	-0-	492	1	21465	3	Y	4303	4141	0	79	8	122
						4733	9									
06	32250 X	24060	-0-	-8190	-0-	480	1	20553	3	Y	2752	2814	0	16	8	44
						3027	9									
07	31682 X	26676	-0-	-5006	-0-	532	1	23226	3	Y	2653	2655	0	19	8	23
						2918	9									
08	31682 X	28497	-0-	-3185	-0-	611	1	24858	3	Y	2753	2667	0	21	8	88
						3028	9									
CBR 11-2C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540						
03	64859 X	34937	-0-	-29922	-0-	627	1	27561	3	Y	6135	5983	0	68	8	158
						6749	9									
04	34140 X	31276	-0-	-2864	-0-	566	1	24511	3	Y	5635	5678	0	60	8	55
						6199	9									
05	35185 X	27960	-0-	-7225	-0-	498	1	21750	3	Y	5193	5023	0	78	8	147
						5712	9									
06	34050 X	29201	-0-	-4849	-0-	521	1	22295	3	Y	5790	5831	0	14	8	92
						16	4	6369	9							
07	34937 X	32202	-0-	-2735	-0-	559	1	24395	3	Y	6585	6599	0	19	8	59
						4	4	7244	9							
08	34937 X	32007	-0-	-2930	-0-	601	1	24461	3	Y	6257	6095	0	20	8	201
						62	4	6883	9							
CBR 11-2D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684						
03	55573 X	30872	-0-	-24701	-0-	608	1	26762	3	Y	3184	3077	0	67	8	81
						3502	9									
04	30600 X	29535	-0-	-1065	-0-	585	1	25329	3	Y	3292	3273	0	68	8	32
						3621	9									
05	31620 X	28023	-0-	-3597	-0-	553	1	24150	3	Y	3018	2871	0	95	8	84
						3320	9									
06	29880 X	27437	-0-	-2443	-0-	543	1	23272	3	Y	3293	3306	0	19	8	52
						3622	9									
07	31548 X	31548	-0-	-0-	-0-	605	1	26374	3	Y	4132	4123	0	24	8	37
						24	4	4545	9							
08	30876 X	30360	-0-	-516	-0-	604	1	24579	3	Y	4530	4396	0	26	8	145
						194	4	4983	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	39570 X	23814	-0-	-15756	-0-	599 1	18433 3	Y	4345	4292 0	67 8	100	
						2 4	4780 9						
04	25350 X	23744	-0-	-1606	-0-	528 1	18184 3	Y	4340	4252 0	68 8	120	
						258 4	4774 9						
05	24087 X	23336	-0-	-751	-0-	550 1	18236 3	Y	4136	3857 0	162 8	237	
						4550 9							
06	33799 X	33799	-0-	-0-	-0-	518 1	29146 3	Y	3759	3888 0	41 8	67	
						4135 9							
07	24521 X	21442	-0-	-3079	-0-	501 1	16762 3	Y	3745	3632 0	34 8	146	
						59 4	4120 9						
08	24521 X	20338	-0-	-4183	-0-	481 1	15689 3	Y	3624	3540 0	37 8	193	
						182 4	3986 9						

CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000			
03	38781 X	24825	-0-	-13956	-0-	645 1	19861 3	Y	3926	3833 0	88 8	90	
						4319 9							
04	26220 X	26170	-0-	-50	-0-	631 1	21703 3	Y	3487	3385 0	97 8	95	
						3836 9							
05	24317 X	24317	-0-	-0-	-0-	602 1	19943 3	Y	3429	3159 0	171 8	194	
						3772 9							
06	38389 X	38389	-0-	-0-	-0-	604 1	33967 3	Y	3471	3550 0	53 8	62	
						3818 9							
07	27032 X	23952	-0-	-3080	-0-	579 1	19365 3	Y	3434	3322 0	41 8	133	
						231 4	3777 9						
08	27032 X	21105	-0-	-5927	-0-	526 1	17166 3	Y	3073	2999 0	44 8	163	
						33 4	3380 9						

CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026			
03	31926 X	20293	-0-	-11633	-0-	488 1	15021 3	Y	4349	4214 0	131 8	99	
						4784 9							
04	21574 X	21574	-0-	-0-	-0-	464 1	15986 3	Y	4658	4468 0	163 8	126	
						5124 9							
05	23010 X	23010	-0-	-0-	-0-	524 1	17356 3	Y	4664	4308 0	217 8	265	
						5130 9							
06	35405 X	35405	-0-	-0-	-0-	540 1	30382 3	Y	4075	4249 0	17 8	74	
						4483 9							
07	24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	559 1	18716 3	Y	4436	4326 0	10 8	174	
						4880 9							
08	23002 X	22307	-0-	-695	-0-	530 1	17288 3	Y	4081	4025 0	11 8	219	
						4489 9							

CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016			
03	59941 X	32842	-0-	-27099	-0-	361 1	27676 3	Y	4368	4190 0	178 8	-0-	
						4805 9							
04	34206 X	34206	-0-	-0-	-0-	443 1	29295 3	Y	4062	4016 0		46	
						4468 9							
05	27558 X	27558	-0-	-0-	-0-	754 1	23017 3	Y	3443	3412 0		77	
						3787 9							
06	26220 X	17043	-0-	-9177	-0-	647 1	12366 3	Y	3664	3710 0	31 8	-0-	
						4030 9							
07	27094 X	24954	-0-	-2140	-0-	376 1	18796 3	Y	5256	5239 0	17 8	-0-	
						5782 9							
08	35340 X	17932	-0-	-17408	-0-	363 1	13663 3	Y	3551	3533 0	18 8	-0-	
						3906 9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7-56-1		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	79592 X	43254	-0-	-36338	-0-	455	1	34914	3	Y	7168	7012	0	156	8	-0-
04	41700 X	25202	-0-	-16498	-0-	7885	9	19739	3	Y	4685	4632	0			53
05	43090 X	-0-	-0-	-43090	-0-	299	1	5154	9							
06	41850 X	6364	-0-	-35486	-0-	10	4	2833	9	Y	1535	1554	0			34
07	43245 X	28505	-0-	-14740	-0-	11	4	18931	3	Y	2575	2498	0	111	8	-0-
08	43245 X	15077	-0-	-28168	-0-	378	1	9164	9	Y	8331	8198	0	133	8	-0-
						32	4	9385	3							
						249	1	5248	9	Y	4771	4628	0	143	8	-0-
						195	4									
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864						
03	51026 X	24588	-0-	-26438	-0-	21881	3	2707	9	Y	2461	2496	0	56	8	22
04	32820 X	26489	-0-	-6331	-0-	22977	3	3512	9	Y	3193	3140	0	55	8	20
05	33914 X	32371	-0-	-1543	-0-	27629	3	4742	9	Y	4311	4182	0	90	8	59
06	29250 X	28752	-0-	-498	-0-	23809	3	4943	9	Y	4494	4519	0	16	8	18
07	29264 X	7934	-0-	-21330	-0-	6481	3	1453	9	Y	1321	1322	0	4	8	13
08	32364 X	-0-	-0-	-32364	-0-					Y	5	13	0	5	8	-0-
BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10083 - 14733						
03	DLQ G-10	6870	-0-	6870	14632	5423	3	1447	9	Y	1315	1269	0	85	8	11
04	DLQ G-10	6219	-0-	6219	20851	4948	3	1271	9	Y	1155	1074	0	85	8	7
05	DLQ G-10	7138	-0-	7138	27989	5823	3	1315	9	Y	1195	1057	0	130	8	15
06	36929 X	8940	-0-	-27989	-0-	6595	3	2345	9	Y	2132	2116	0	23	8	8
07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4155	3	752	9	Y	684	667	0	18	8	7
*08	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	7147	3	1108	9	Y	1007	989	0	19	8	6
CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837						
03	42209 X	20216	-0-	-21993	-0-	17365	3	2851	9	Y	2592	2610	0	76	8	23
04	24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	20512	3	3795	9	Y	3450	3372	0	80	8	21
05	27624 X	27624	-0-	-0-	-0-	23060	3	4564	9	Y	4149	4003	0	111	8	56
06	24210 X	21891	-0-	-2319	-0-	17317	3	4574	9	Y	4158	4179	0	19	8	16
07	25110 X	6149	-0-	-18961	-0-	4787	3	1362	9	Y	1238	1233	0	9	8	12
08	27621 X	-0-	-0-	-27621	-0-					Y	66	69	0	9	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		152117 X	86430	-0-	-65687	-0-	68349 3	4 4	Y	16434	16482 0		80
04		147210 X	83036	-0-	-64174	-0-	18077 9						
05		83235 X	78421	-0-	-4814	-0-	66293 3	16743 9	Y	15221	15237 0		64
06		83640 X	68121	-0-	-15519	-0-	65266 3	13155 9	Y	11959	11764 0		259
07		86428 X	57143	-0-	-29285	-0-	56587 3	11534 9	Y	10485	10613 0	62 8	69
08		86428 X	67164	-0-	-19264	-0-	47428 3	9715 9	Y	8832	8779 0	45 8	77
							56007 3	11157 9	Y	10143	10097 0	50 8	73
CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613			
03		161045 X	79168	-0-	-81877	-0-	65773 3	4 4	Y	12174	12261 0		59
04		149040 X	77403	-0-	-71637	-0-	13391 9						
05		74555 X	58862	-0-	-15693	-0-	65000 3	12403 9	Y	11275	11287 0		47
06		76620 X	64401	-0-	-12219	-0-	48490 3	10372 9	Y	9429	9272 0		204
07		79980 X	60003	-0-	-19977	-0-	53372 3	11029 9	Y	10026	10107 0	57 8	66
08		79980 X	59551	-0-	-20429	-0-	50228 3	9775 9	Y	8886	8831 0	43 8	78
							49583 3	9968 9	Y	9062	9027 0	48 8	65
LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941			
03		62806 X	54164	-0-	-8642	-0-	43883 3	10281 9	N	9346	9466 0	3 8	266
04		58470 X	48083	-0-	-10387	-0-	39164 3	8919 9	N	8108	8064 0	3 8	307
05		57381 X	49900	-0-	-7481	-0-	40539 3	9361 9	N	8510	8539 0	4 8	274
06		52950 X	46705	-0-	-6245	-0-	38339 3	8366 9	N	7605	7600 0	3 8	276
07		54715 X	43282	-0-	-11433	-0-	35161 3	8121 9	N	7383	7470 0	2 8	187
08		54157 X	39518	-0-	-14639	-0-	31941 3	7577 9	N	6888	6842 0	1 8	232
CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083			
03		61727 X	40631	-0-	-21096	-0-	31514 3	9117 9	Y	8288	8084 0	189 8	122
04		55410 X	37529	-0-	-17881	-0-	29442 3	8087 9	Y	7352	7234 0	160 8	80
05		57257 X	38302	-0-	-18955	-0-	30204 3	8098 9	Y	7362	6938 0	285 8	219
06		55410 X	33166	-0-	-22244	-0-	26291 3	6875 9	Y	6250	6283 0	88 8	98
07		40641 X	34213	-0-	-6428	-0-	26859 3	7354 9	Y	6685	6624 0	39 8	120
08		38037 X	32960	-0-	-5077	-0-	25856 3	117 4	Y	6352	6273 0	42 8	157
							6987 9						
CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521			
03		89743 X	46331	-0-	-43412	-0-	39885 3	6446 9	Y	5860	5812 0	93 8	87
04		50580 X	42413	-0-	-8167	-0-	36848 3	5565 9	Y	5059	5018 0	73 8	55
05		48050 X	41910	-0-	-6140	-0-	36565 3	5345 9	Y	4859	4643 0	124 8	147
06		46500 X	38148	-0-	-8352	-0-	32713 3	5435 9	Y	4941	4975 0	35 8	78
07		48050 X	39270	-0-	-8780	-0-	34450 3	4820 9	Y	4382	4364 0	17 8	79
08		40765 X	38922	-0-	-1843	-0-	34325 3	4597 9	Y	4179	4137 0	18 8	103
CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	145	149 0	5 8	3
04		59430 X	3468	-0-	-55962	-0-	16 4	3452 9	Y	3138	3096 0		45
05		60202 X	6355	-0-	-53847	-0-	3382 3	17 4	Y	2687	2688 0		44
							2956 9						
06		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	6044 3	350 4	Y	2960	2850 0	77 8	77
							3256 9						
07		15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	10869 3	521 4	Y	3682	3578 0	65 8	116
							4050 9						
*08		27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	22397 3	533 4	Y	4046	3989 0	70 8	103
							4451 9						

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	48544	X	27211	-0-	-21333	-0-	19546	3	43	4	Y	6929	6880	0	159 8 146
04	46740	X	32783	-0-	-13957	-0-	7622	9	90	4	Y	5493	5561	0	78
05	46965	X	37071	-0-	-9894	-0-	26651	3	5507	9	Y	5006	5002	0	82
06	37170	X	37170	-0-	-0-	-0-	6042	9	346	4	Y	4228	4162	0	36 8 112
07	38287	X	38287	-0-	-0-	-0-	4651	9	290	4	Y	4313	4259	0	29 8 137
*08	39186	X	39186	-0-	-0-	-0-	33253	3	135	4	Y	4067	4068	0	32 8 104
							4744	9							
							34577	3							
							4474	9							
CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 12/19/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342					
03	147901	X	107539	-0-	-40362	-0-	87258	3	107	4	Y	18340	18567	0	79
04	130830	X	94471	-0-	-36359	-0-	20174	9	2	4	Y	15537	15480	0	136
05	106237	X	92091	-0-	-14146	-0-	77378	3	17101	9	Y	15546	15112	0	570
06	104070	X	77533	-0-	-26537	-0-	17091	9	133	4	Y	15252	15656	0	68 8 98
07	107539	X	68896	-0-	-38643	-0-	74990	3	13456	9	Y	12233	12145	0	66 8 120
08	100781	X	72157	-0-	-28624	-0-	60623	3	120	4	Y	12646	12605	0	73 8 88
							16777	9							
							55440	3							
							58126	3							
							13911	9							
LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128					
03	75803	X	40037	-0-	-35766	-0-	32375	3	7662	9	Y	6965	6949	0	1 8 201
04	44910	X	38659	-0-	-6251	-0-	31696	3	6963	9	Y	6330	6402	0	2 8 127
05	46407	X	39154	-0-	-7253	-0-	32319	3	6835	9	Y	6214	6083	0	2 8 256
06	41610	X	35692	-0-	-5918	-0-	29778	3	5914	9	Y	5376	5344	0	2 8 286
07	40052	X	36494	-0-	-3558	-0-	30099	3	6395	9	Y	5814	5992	0	1 8 107
08	40052	X	36282	-0-	-3770	-0-	29871	3	6411	9	Y	5828	5769	0	1 8 165
CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348					
03	107680	X	55561	-0-	-52119	-0-	42586	3	12975	9	Y	11795	11400	0	199 8 411
04	78150	X	53441	-0-	-24709	-0-	40623	3	311	4	Y	11370	11546	0	159 8 76
05	60762	X	60762	-0-	-0-	-0-	12507	9	257	4	Y	11804	11764	0	116
06	59134	X	59134	-0-	-0-	-0-	47521	3	778	4	Y	11110	10985	0	54 8 187
07	59300	X	59300	-0-	-0-	-0-	12984	9	705	4	Y	10880	10849	0	43 8 175
*08	58250	X	58250	-0-	-0-	-0-	46135	3	593	4	Y	10474	10420	0	46 8 183
							11968	9							
							46136	3							
							11521	9							
CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718					
03	112274	X	60530	-0-	-51744	-0-	49293	3	11237	9	Y	10215	10129	0	105 8 69
04	68820	X	56214	-0-	-12606	-0-	46241	3	9973	9	Y	9066	8907	0	101 8 127
05	68169	X	50032	-0-	-18137	-0-	41239	3	8793	9	Y	7994	7875	0	136 8 110
06	61050	X	49714	-0-	-11336	-0-	40675	3	9039	9	Y	8217	8203	0	33 8 91
07	60543	X	45241	-0-	-15302	-0-	37150	3	8091	9	Y	7355	7312	0	27 8 107
08	60543	X	42289	-0-	-18254	-0-	34625	3	7664	9	Y	6967	6964	0	29 8 81

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 9-4N-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	290445	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9805 - 20189	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	22654	-0-	22654	22654	14	1	1705	3	Y	19032	18799 0 145 8 88
							20935	9					
05		14B2 EXT	106888	-0-	106888	129542	501	1	82594	3	Y	21630	21471 0 109 8 138
							23793	9					
06		14B2 EXT	128114	-0-	128114	257656	664	1	103833	3	Y	21470	21323 0 176 8 109
							23617	9					
*07		372428 X	114772	-0-	-257656	-0-	709	1	95852	3	Y	16555	16389 0 117 8 158
							18211	9					
*08		119660 X	94590	-0-	-25070	-0-	641	1	79406	3	Y	13206	13048 0 130 8 186
							16	4	14527	9			

LINDSAY 3-10B-55-1		WELL #:		332H	RRCID ->	290457	COMPL. DATE	10/20/2021	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10903 - 18372	
03		138355 X	72422	-0-	-65933	-0-	498	1	59692	3	Y	11120	11190 0 152
							12232	9					
04		86730 X	66682	-0-	-20048	-0-	485	1	55364	3	Y	9848	9909 0 91
							10833	9					
05		78430 X	64774	-0-	-13656	-0-	498	1	53636	3	Y	9673	9669 0 95
							10640	9					
06		74550 X	61083	-0-	-13467	-0-	532	1	51038	3	Y	8648	8667 0 2 8 74
							9513	9					
07		73005 X	57627	-0-	-15378	-0-	614	1	47811	3	Y	8365	8337 0 1 8 101
							9202	9					
08		55862 X	50977	-0-	-4885	-0-	543	1	42439	3	Y	7268	7283 0 1 8 85
							7995	9					

LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #:		335H	RRCID ->	290468	COMPL. DATE	10/31/2021	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10906 - 18414	
03		146231 X	77279	-0-	-68952	-0-	542	1	64958	3	Y	10708	10778 0 146
							11779	9					
04		85260 X	73419	-0-	-11841	-0-	535	1	61288	3	Y	10542	10591 0 97
							11596	9					
05		82646 X	65306	-0-	-17340	-0-	507	1	54636	3	Y	9239	9245 0 91
							10163	9					
06		76320 X	59248	-0-	-17072	-0-	520	1	49888	3	Y	8036	8053 0 5 8 69
							8840	9					
07		77283 X	57151	-0-	-20132	-0-	616	1	47875	3	Y	7873	7845 0 2 8 95
							8660	9					
08		59303 X	53282	-0-	-6021	-0-	572	1	44738	3	Y	7247	7256 0 1 8 85
							7972	9					

LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #:		321H	RRCID ->	290502	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	10259 - 20582	
03		113710 X	113710	-0-	-0-	-0-	88063	3	247	4	N	23091	23108 0 9 8 301
							25400	9					
*04		88366 X	88366	-0-	-0-	-0-	69417	3	83	4	Y	17151	17198 0 16 8 238
							18866	9					
*05		111631 X	75635	-0-	-35996	-0-	59364	3	16271	9	Y	14792	14927 0 4 8 99
*06		110040 X	71249	-0-	-38791	-0-	56913	3	390	4	Y	12678	12670 0 15 8 92
							13946	9					
*07		113708 X	39370	-0-	-74338	-0-	30948	3	94	4	Y	7571	7629 0 6 8 28
							8328	9					
08		113708 X	40481	-0-	-73227	-0-	30250	3	884	4	Y	8497	8498 0 4 8 23
							9347	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-40-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 04/11/2022			TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	21842	-0-	21842	21842	15	1	1819	3	Y	18189	17962	143 8 84
						20008	9						
05	14B2 EXT	135332	-0-	135332	157174	665	1	109530	3	Y	22852	22672	0 118 8 146
						25137	9						
06	14B2 EXT	111300	-0-	111300	268474	587	1	91872	3	Y	17128	17058	0 129 8 87
						18841	9						
*07	389456 X	120982	-0-	-268474	-0-	757	1	102377	3	Y	16225	16048	0 109 8 155
						17848	9						
*08	119660 X	104255	-0-	-15405	-0-	719	1	89153	3	Y	13011	12861	0 121 8 184
						71	4	14312	9				
CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 04/11/2022			TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	26784	-0-	26784	26784	18	1	2164	3	Y	22365	22119	0 143 8 103
						24602	9						
05	14B2 EXT	154746	-0-	154746	181530	765	1	126153	3	Y	25298	25134	0 105 8 162
						27828	9						
06	14B2 EXT	116324	-0-	116324	297854	612	1	95779	3	Y	18121	18077	0 114 8 92
						19933	9						
*07	378735 X	80881	-0-	-297854	-0-	491	1	66312	3	Y	12798	12708	0 59 8 123
						14078	9						
*08	119660 X	86769	-0-	-32891	-0-	587	1	72797	3	Y	11985	11872	0 66 8 170
						201	4	13184	9				
CBR 17-20D-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 05/19/2021			TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250				
03	129261 X	60111	-0-	-69150	-0-	46456	3	53	4	Y	12365	10205	0 2199 1 68
						13602	9						
04	95430 X	58091	-0-	-37339	-0-	47270	3	60	4	Y	9783	9494	0 321 1 36
						10761	9						
05	92225 X	59726	-0-	-32499	-0-	49228	3	15	4	Y	9530	9525	0 41
						10483	9						
06	74100 X	57785	-0-	-16315	-0-	48064	3	147	4	Y	8704	8623	0 43 8 79
						9574	9						
07	76570 X	58045	-0-	-18525	-0-	48961	3	197	4	Y	8079	8099	0 35 8 24
						8887	9						
*08	58493 X	58493	-0-	-0-	-0-	49338	3	376	4	Y	7981	7895	0 39 8 71
						8779	9						
CBR 17-20E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290633		COMPL. DATE 05/19/2021			TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491				
03	135598 X	54802	-0-	-80796	-0-	40021	3	428	4	Y	13048	10768	0 2355 1 72
						14353	9						
04	107160 X	59874	-0-	-47286	-0-	46015	3	388	4	Y	12246	11884	0 389 1 45
						13471	9						
05	89466 X	61566	-0-	-27900	-0-	48426	3	87	4	Y	11866	11860	0 51
						13053	9						
06	86580 X	61243	-0-	-25337	-0-	49056	3	287	4	Y	10818	10725	0 46 8 98
						11900	9						
07	89466 X	64263	-0-	-25203	-0-	49909	3	639	4	Y	12468	12494	0 34 8 38
						13715	9						
*08	63624 X	63624	-0-	-0-	-0-	51504	3	404	4	Y	10651	10556	0 38 8 95
						11716	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	160580 X	138452	-0-	-22128	-0-	544 1	109729 3	105 4	28074 9	Y	25522	25428 0		255
04	167910 X	105635	-0-	-62275	-0-	447 1	85296 3	41 4	19851 9	Y	18046	17970 0		331
05	173507 X	90215	-0-	-83292	-0-	425 1	73067 3	16723 9		Y	15203	15100 0		434
06	133980 X	114024	-0-	-19956	-0-	407 1	98057 3	213 4	15347 9	Y	13952	14169 0	77 8	140
07	138446 X	84824	-0-	-53622	-0-	431 1	69299 3	516 4	14578 9	Y	13253	13199 0	89 8	105
08	121830 X	78498	-0-	-43332	-0-	392 1	65627 3	195 4	12284 9	Y	11167	11082 0	98 8	92

CBR 33-28C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291440		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165				
03	125884 X	125884	-0-	-0-	-0-	102326 3	23558 9	96792 3	21525 9	Y	21416	16840 0	4552 1	73
04	118317 X	118317	-0-	-0-	-0-	99339 3	21573 9	84728 3	19176 9	Y	19568	16270 0	3305 1	66
05	103904 X	103904	-0-	-0-	-0-	85037 3	18944 9	78348 3	17074 9	Y	17433	16747 0	687 1	65
06	95422 X	95422	-0-	-0-	-0-	80574 3	17229 9	88573 3	14905 9	Y	15522	15428 0	92 8	67
07	83478 X	83478	-0-	-0-	-0-	71344 3	15025 9	68573 3	14505 9	Y	13550	13494 0	68 8	55
08	97123 X	84471	-0-	-12652	-0-	70094 3	14377 9	70094 3	14377 9	Y	13070	12960 0	75 8	90

CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283				
03	173507 X	133631	-0-	-39876	-0-	110019 3	23612 9	99339 3	21573 9	Y	21465	16879 0	4573 1	73
04	167910 X	120912	-0-	-46998	-0-	99339 3	21573 9	85037 3	18944 9	Y	19612	16306 0	3313 1	66
05	173507 X	103981	-0-	-69526	-0-	85037 3	18944 9	80574 3	17229 9	Y	17222	16544 0	680 1	64
06	167910 X	97803	-0-	-70107	-0-	80574 3	17229 9	71344 3	15025 9	Y	15663	15578 0	81 8	68
07	133641 X	86369	-0-	-47272	-0-	71344 3	15025 9	52906 3	10580 9	Y	13659	13610 0	62 8	55
08	105493 X	85221	-0-	-20272	-0-	70782 3	14439 9	70782 3	14439 9	Y	13126	13022 0	69 8	90

CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291445		COMPL. DATE 12/14/2021				TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011				
03	154194 X	82862	-0-	-71332	-0-	65193 3	123 4	17546 9		Y	15951	15951 0		-0-
04	149220 X	80139	-0-	-69081	-0-	64206 3	47 4	15886 9		Y	14442	14335 0		107
05	154194 X	79358	-0-	-74836	-0-	64571 3	14787 9	64571 3	14787 9	Y	13443	12580 0		970
06	149220 X	75806	-0-	-73414	-0-	62725 3	224 4	12857 9		Y	11688	12185 0	94 8	379
07	119040 X	65895	-0-	-53145	-0-	53993 3	27 4	11875 9		Y	10795	11078 0	74 8	22
08	69843 X	63545	-0-	-6298	-0-	52906 3	59 4	10580 9		Y	9618	9498 0	81 8	61

CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 12/12/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183				
03	154194 X	82755	-0-	-71439	-0-	65037 3	541 4	17177 9		Y	15615	15615 0		-0-
04	149220 X	88744	-0-	-60476	-0-	72322 3	80 4	16342 9		Y	14856	14746 0		110
05	154194 X	86810	-0-	-67384	-0-	71967 3	14843 9	71967 3	14843 9	Y	13494	12630 0		974
06	149220 X	82476	-0-	-66744	-0-	69079 3	276 4	13121 9		Y	11928	12428 0	87 8	387
07	116994 X	72017	-0-	-44977	-0-	59711 3	30 4	12276 9		Y	11160	11457 0	67 8	23
08	91140 X	68973	-0-	-22167	-0-	58240 3	10733 9	58240 3	10733 9	Y	9757	9643 0	75 8	62

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	626260	X	145508	-0-	-480752	-0-	120130	3	25378	9	Y	23071	23281	0	82
04	185070	X	149912	-0-	-35158	-0-	125143	3	24769	9	Y	22517	22441	0	158
05	191239	X	134862	-0-	-56377	-0-	114586	3	20276	9	Y	18433	18369	0	222
06	111005	X	111005	-0-	-0-	-0-	94392	3	16613	9	Y	15103	15123	0	133
07	197749	X	100892	-0-	-96857	-0-	86012	3	14880	9	Y	13527	13484	0	125
08	130882	X	87161	-0-	-43721	-0-	73264	3	13897	9	Y	12634	12611	0	91

MAHOGANY 24-13I-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291835		COMPL. DATE 12/20/2021				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523					
03	643570	X	139856	-0-	-503714	-0-	116572	3	92	4	Y	21084	21285	0	74
							23192	9							
04	189300	X	141858	-0-	-47442	-0-	121020	3	20838	9	Y	18944	18885	0	133
05	195610	X	125841	-0-	-69769	-0-	108761	3	17080	9	Y	15527	15473	0	187
06	101995	X	101995	-0-	-0-	-0-	87843	3	11	4	Y	12855	12864	0	113
							14141	9							
07	197749	X	94943	-0-	-102806	-0-	82168	3	12775	9	Y	11614	11570	0	107
08	130944	X	86434	-0-	-44510	-0-	75195	3	11239	9	Y	10217	10195	0	73

MAHOGANY 24-13P-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 291836		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957					
03	532039	X	136608	-0-	-395431	-0-	105625	3	416	4	Y	27788	25653	0	108
							30567	9							
04	191370	X	147877	-0-	-43493	-0-	117223	3	78	4	Y	27796	27696	0	208
							30576	9							
05	197749	X	90615	-0-	-107134	-0-	74766	3	15849	9	Y	14408	14458	0	158
06	39010	X	39010	-0-	-0-	-0-	29086	3	94	4	Y	8936	8921	0	57
							9830	9							
07	180482	X	59877	-0-	-120605	-0-	46260	3	17	4	Y	12364	12163	0	117
							13600	9							
08	152799	X	46898	-0-	-105901	-0-	35807	3	35	4	Y	10051	9920	0	92
							11056	9							

CBR 16-21A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291872		COMPL. DATE 02/03/2022				TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732					
03	SHUT	IN	219962	-0-	219962	425548	172241	3	5	4	Y	43378	43135	0	-0-
							47716	9							
04	SHUT	IN	124618	-0-	124618	550166	96948	3	87	4	Y	25075	24873	0	95
							27583	9							
05	678696	X	128530	-0-	-550166	-0-	102491	3	268	4	Y	23428	23385	0	68
							25771	9							
06	212940	X	112357	-0-	-100583	-0-	90569	3	686	4	Y	19184	19168	0	-0-
							21102	9							
07	220038	X	107718	-0-	-112320	-0-	87644	3	591	4	Y	17712	17654	0	-0-
							19483	9							
08	145979	X	93590	-0-	-52389	-0-	76048	3	689	4	Y	15321	15256	0	-0-
							16853	9							

MAHOGANY 24-13O-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 291873		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834					
03	335952	X	82186	-0-	-253766	-0-	59662	3	22524	9	Y	20476	20651	0	72
04	124356	X	124356	-0-	-0-	-0-	94392	3	29964	9	Y	27240	27121	0	191
05	152215	X	152215	-0-	-0-	-0-	121654	3	30561	9	Y	27783	27639	0	335
06	128292	X	128292	-0-	-0-	-0-	104500	3	23792	9	Y	21629	21561	0	189
07	135146	X	135146	-0-	-0-	-0-	113385	3	21761	9	Y	19783	19614	0	182
08	145824	X	90003	-0-	-55821	-0-	71696	3	18307	9	Y	16643	16511	0	119

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 16-21B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291874		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SHUT IN	225965	-0-	225965	442082	174421 51538	3 9	6	4	Y	46853	46664	0	189 8	-0-
04	SHUT IN	147946	-0-	147946	590028	115577 32243	3 9	126	4	Y	29312	29079	0	122 8	111
05	731840 X	141812	-0-	-590028	-0-	112146 29655	3 9	11	4	Y	26959	26915	0	76 8	79
06	218580 X	119451	-0-	-99129	-0-	96036 23184	3 9	231	4	Y	21076	21069	0	86 8	-0-
07	225866 X	115429	-0-	-110437	-0-	94430 20995	3 9	4	4	Y	19086	19024	0	62 8	-0-
08	159867 X	103539	-0-	-56328	-0-	84189 19199	3 9	151	4	Y	17454	17385	0	69 8	-0-
CBR 16-21C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291875		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665					
03	SHUT IN	213754	-0-	213754	425145	165260 48321	3 9	173	4	Y	43928	43674	0	254 8	-0-
04	SHUT IN	136946	-0-	136946	562091	106588 30338	3 9	20	4	Y	27580	27349	0	127 8	104
05	699840 X	137749	-0-	-562091	-0-	110073 27667	3 9	9	4	Y	25152	25103	0	80 8	73
06	209310 X	113362	-0-	-95948	-0-	91109 22201	3 9	52	4	Y	20183	20165	0	91 8	-0-
07	216287 X	102159	-0-	-114128	-0-	82263 19891	3 9	5	4	Y	18083	18016	0	67 8	-0-
08	153822 X	85442	-0-	-68380	-0-	68962 16125	3 9	355	4	Y	14659	14585	0	74 8	-0-
CBR 16-21D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291876		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695					
03	SHUT IN	204763	-0-	204763	403788	162062	3	42701	9	Y	38819	38577	0	242 8	-0-
04	SHUT IN	127093	-0-	127093	530881	100649	3	26444	9	Y	24040	23834	0	115 8	91
05	660103 X	129222	-0-	-530881	-0-	104546 24669	3 9	7	4	Y	22426	22378	0	74 8	65
06	182760 X	112973	-0-	-69787	-0-	92337	3	20636	9	Y	18760	18739	0	86 8	-0-
07	188852 X	91468	-0-	-97384	-0-	74570	3	16898	9	Y	15362	15296	0	66 8	-0-
08	155682 X	86786	-0-	-68896	-0-	70500	3	16286	9	Y	14805	14731	0	74 8	-0-
MAHOGANY 24-13K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 292095		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782					
03	561682 X	146028	-0-	-415654	-0-	111912 33392	3 9	724	4	Y	30356	28023	0	2601 1	118
04	185880 X	136286	-0-	-49594	-0-	103189 32975	3 9	122	4	Y	29977	29870	0		225
05	192076 X	130953	-0-	-61123	-0-	104151 26800	3 9	2	4	Y	24364	24323	0		266
06	72791 X	72791	-0-	-0-	-0-	56433 16101	3 9	257	4	Y	14637	14651	0	159 8	93
07	197749 X	71788	-0-	-125961	-0-	54115	3	17673	9	Y	16066	15868	0	138 8	153
08	146041 X	29473	-0-	-116568	-0-	22160	3	7313	9	Y	6648	6587	0	153 8	61

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAHOGANY 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03	556951 X	114078	-0-	-442873	-0-	93828	3	83	4	Y	18334	18367	0	124	8	96
04	166290 X	133818	-0-	-32472	-0-	20167	9									
05	171833 X	120479	-0-	-51354	-0-	111614	3	22204	9	Y	20185	20053	0	87	8	141
06	166290 X	99098	-0-	-67192	-0-	101729	3	18750	9	Y	17045	16921	0	60	8	205
07	171833 X	90429	-0-	-81404	-0-	83889	3	11	4	Y	13816	13827	0	73	8	121
08	138229 X	35092	-0-	-103137	-0-	15198	9									
						76452	3	13977	9	Y	12706	12661	0	49	8	117
						29438	3	5654	9	Y	5140	5165	0	55	8	37

CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	103718	-0-	103718	103718	227	1	63858	3	Y	34936	34605	0	266	8	65
05	SHUT IN	231292	-0-	231292	335010	1203	4	38430	9							
06	SHUT IN	146995	-0-	146995	482005	357	1	158189	3	Y	66097	65782	0	307	8	73
*07	644101 X	162096	-0-	-482005	-0-	39	4	72707	9							
*08	162068 X	157575	-0-	-4493	-0-	339	1	107301	3	Y	35713	35464	0	243	8	79
						71	4	39284	9							
						368	1	120258	3	Y	37655	37483	0	178	8	73
						49	4	41421	9							
						421	1	126330	3	Y	28018	27830	0	191	8	70
						4	4	30820	9							

CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	231388	-0-	231388	231388	691	1	194783	3	Y	32550	32301	0	189	8	60
05	SHUT IN	227979	-0-	227979	459367	109	4	35805	9							
06	SHUT IN	147664	-0-	147664	607031	417	1	184931	3	Y	38755	38602	0	170	8	43
*07	738602 X	131571	-0-	-607031	-0-	42631	9									
*08	119660 X	116233	-0-	-3427	-0-	394	1	124823	3	Y	20406	20254	0	150	8	45
						22447	9									
						342	1	111517	3	Y	17920	17849	0	81	8	35
						19712	9									
						334	1	100394	3	Y	14095	14005	0	90	8	35
						15505	9									

CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	102739	-0-	102739	102739	85899	3	16840	9	Y	15309	15170	0	92	8	47
*07	214931 X	112192	-0-	-102739	-0-	94826	3	17366	9	Y	15787	15678	0	76	8	80
*08	119660 X	69783	-0-	-49877	-0-	57893	3	11890	9	Y	10809	10759	0	85	8	45

CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	140331	-0-	140331	140331	104264	3	36067	9	Y	32788	32551	0	189	8	48
05	SHUT IN	195906	-0-	195906	336237	152503	3	43403	9	Y	39457	39295	0	156	8	54
06	SHUT IN	143245	-0-	143245	479482	117545	3	25700	9	Y	23364	23195	0	150	8	73
*07	607741 X	128259	-0-	-479482	-0-	106878	3	21381	9	Y	19437	19313	0	98	8	99
*08	119660 X	105035	-0-	-14625	-0-	89029	3	16006	9	Y	14551	14481	0	108	8	61

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	107663	-0-	107663	107663	227	1	63858	3	Y	39296	39008	0	215 8
						352	4	43226	9					73
05	SHUT IN	263559	-0-	263559	371222	476	1	211413	3	Y	46866	46694	0	193 8
						117	4	51553	9					
06	SHUT IN	150444	-0-	150444	521666	394	1	125010	3	Y	21825	21684	0	145 8
						1032	4	24008	9					48
*07	676705 X	155039	-0-	-521666	-0-	393	1	128158	3	Y	20417	20328	0	97 8
						4029	4	22459	9					
*08	125233 X	125233	-0-	-0-	-0-	357	1	107243	3	Y	14663	14562	0	104 8
						1504	4	16129	9					37

CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	100307	-0-	100307	100307	69539	3	30768	9	Y	27971	27753	0	177 8
						395130	3	93426	9	Y	84933	84621	0	237 8
05	SHUT IN	294823	-0-	294823	395130	201397	3	93426	9	Y	84933	84621	0	237 8
						153967	3	51051	9	Y	46410	46163	0	219 8
06	SHUT IN	205018	-0-	205018	600148	153967	3	51051	9	Y	46410	46163	0	219 8
						186769	3	45293	9	Y	41175	40933	0	176 8
*07	832210 X	232062	-0-	-600148	-0-	186769	3	45293	9	Y	41175	40933	0	176 8
						190234	3	33230	9	Y	30209	30098	0	195 8
*08	223464 X	223464	-0-	-0-	-0-	190234	3	33230	9	Y	30209	30098	0	195 8
														126

CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	124094	-0-	124094	124094	85931	3	38163	9	Y	34694	34407	0	237 8
						146884	3	69103	9	Y	62821	62522	0	263 8
05	SHUT IN	215987	-0-	215987	340081	146884	3	69103	9	Y	62821	62522	0	263 8
						84005	3	31140	9	Y	28309	28095	0	212 8
06	SHUT IN	115145	-0-	115145	455226	84005	3	31140	9	Y	28309	28095	0	212 8
						107475	3	33871	9	Y	30792	30525	0	198 8
*07	596572 X	141346	-0-	-455226	-0-	107475	3	33871	9	Y	30792	30525	0	198 8
						118625	3	24806	9	Y	22551	22395	0	219 8
*08	167648 X	143431	-0-	-24217	-0-	118625	3	24806	9	Y	22551	22395	0	219 8
														94

CBR 8-5H-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	105080	-0-	105080	105080	226	1	63859	3	Y	36933	36613	0	252 8
						369	4	40626	9					68
05	SHUT IN	252119	-0-	252119	357199	391	1	173628	3	Y	70960	70647	0	302 8
						44	4	78056	9					
06	SHUT IN	164785	-0-	164785	521984	390	1	123718	3	Y	36909	36630	0	277 8
						77	4	40600	9					81
*07	723530 X	201546	-0-	-521984	-0-	485	1	158201	3	Y	38797	38578	0	225 8
						183	4	42677	9					75
*08	174530 X	163598	-0-	-10932	-0-	441	1	132272	3	Y	25271	25041	0	242 8
						3087	4	27798	9					63

LINDSAY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 292679		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8821 - 12693				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				396
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-				396
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-				396
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-				396
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-				396
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				396

LINDSAY 10		WELL #: 6H		RRCID -> 292735		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9311 - 13307				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				253
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-				253
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-				253
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-				253
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-				253
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				253

SANTA ROSA (ELLENBURGER) CONTANGO RESOURCES, LLC SANTA ROSA		80925 800 100222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
WELL #:	1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC SANTA ROSA STATE		80929 500 700976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
WELL #:	1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5784		
03	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1316 2	17 9	N	15	169 1	35
04	3030 X	756	-0-	-2274	-0-	743 2	13 9	N	12		47
05	3131 X	2485	-0-	-646	-0-	2463 2	22 9	N	20		67
06	2730 X	2299	-0-	-431	-0-	2281 2	18 9	N	16		83
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2368 2	14 9	N	13		96
*08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-		96

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C. -D-		81407 200 148113	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND					
WELL #:	4	RRCID ->	281679	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	4800 - 5760	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) PITTS ENERGY CO. SCOTT, F.H. STATE		81738 500 666430	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
WELL #:	1	RRCID ->	151554	COMPL. DATE	09/11/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5510 - 5665		
03	2387 #	1842	-0-	-545	-0-	1816 2	26 9	N	24		124
04	2310 #	1526	-0-	-784	-0-	1508 2	18 9	N	16		140
05	2387 #	1922	-0-	-465	-0-	1898 2	24 9	N	22		162
06	2250 #	1675	-0-	-575	-0-	1675 2		N	-0-		162
07	1860 #	1599	-0-	-261	-0-	1559 2	40 9	N	36		198
08	1922 #	1640	-0-	-282	-0-	1628 2	12 9	N	11	170 1	39

SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	187914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5665 - 5408
03	217 #	156	-0-	-61	-0-	126 2	30 9	N	27		95
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	151 2	88 9	N	80		175
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	198 2	69 9	N	63	171 1	67
06	210 #	175	-0-	-35	-0-	175 2		N	-0-		67
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	131 2	129 9	N	117		184
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	128 2	66 9	N	60		244

SHAFTER LAKE (YATES) BRADY, W. PRODUCTION, INC. UNIVERSITY -L-		82570 700 088241	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
WELL #:	1	RRCID ->	020775	COMPL. DATE	08/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		//CONT.// 088241									
UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-	-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A			
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-

ENERGY ACUMEN LLC		100162		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070			
KELLY		WELL #: 1									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967		RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
UNIVERSITY 14-11		WELL #: 1									
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
 UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-				-0-
04	3 N		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-				-0-
05	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
06	3 N		1	-0-	-2		1 2			N	-0-				-0-
07	3 N		1	-0-	-2		1 2			N	-0-				-0-
*08	2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

03	100 N		100	-0-	-0-		100 2			N	-0-				-0-
04	73 N		73	-0-	-0-		73 2			N	-0-				-0-
05	96 N		96	-0-	-0-		96 2			N	-0-				-0-
06	87 N		87	-0-	-0-		87 2			N	-0-				-0-
07	62 N		24	-0-	-38		24 2			N	-0-				-0-
08	62 N		29	-0-	-33		29 2			N	-0-				-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421								
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2823 - 3002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID ->	167620	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3000 - 3047	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
STEVENSON, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	020812	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	3		N	-0-		-0-
04	720 N	150	-0-	-570	-0-	150	3		N	-0-		-0-
05	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	3		N	-0-		-0-
06	690 N	505	-0-	-185	-0-	505	3		N	-0-		-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		-0-
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-
UNIVERSITY "I"		WELL #:		1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 2994 - 3012	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
UNIVERSITY "I"		WELL #:		2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994 - 3010	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
1836 ENERGY LLC		623407										
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		3	RRCID ->	129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864 - 3006	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407										
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC				701876							
UNIVERSITY 10-14			WELL #:	2	RRCID -> 153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 3-14 NE			WELL #:	9	RRCID -> 166500	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3004	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 9-14			WELL #:	7	RRCID -> 167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOM OPERATING AND MINERALS LLC			861689								
CREWS, E. R. ESTATE			WELL #:	1	RRCID -> 020774	COMPL. DATE	12/20/1952	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
STEVENSON, J. M.			WELL #:	1	RRCID -> 020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF. N/A	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2	N	-0-		-0-
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-		-0-
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2	N	-0-		-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
ST. OF TEXAS -H-			WELL #:	1	RRCID -> 020826	COMPL. DATE	12/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-		-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-		-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
TOM OPERATING AND MINERALS LLC			//CONT.//	861689								
STATE SCHOOL BOARD			WELL #:	1	RRCID ->	131805	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	2890 - 3010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. OF TEXAS -H-			WELL #:	4	RRCID ->	184890	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12705	PERF.	2922 - 2964
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)				82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656								
CANON			WELL #:	1802	RRCID ->	223560	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9251 - 9547
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)				82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656								
CANNON -10-			WELL #:	1	RRCID ->	128200	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7700 - 7720
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)				82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY				423656								
CANON-10			WELL #:	1 U	RRCID ->	033002	COMPL. DATE	11/05/1963	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	N/A
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022										

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022										

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017										

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		151

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022										

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617								
GUTHRIE 86		WELL #: 2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		385826		RRCID -> 175885		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655		
POWELL 24		WELL #: 1								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
POWELL 13		WELL #: 3R		RRCID -> 180318		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610		
03	1023 N	757	-0-	-266	-0-	757	3			70
04	1050 N	948	-0-	-102	-0-	948	3			70
05	1023 N	273	-0-	-750	-0-	273	3			70
06	720 N	437	-0-	-283	-0-	437	3			70
*07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD					
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826										
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7554 - 7706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3			245
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			245
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			245
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			245

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7350 - 7604		
03	434 N	106	-0-	-328	-0-	106	3			N	-0-			56
04	420 N	23	-0-	-397	-0-	23	3			N	-0-			56
05	372 N	159	-0-	-213	-0-	157	3	2	9	N	2			58
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2			60
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7555 - 7754		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7368 - 7636		
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-			32
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-			32
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-			32
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			32
07	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-			32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID ->	287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7353 - 7616		
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-			240
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-			240
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-			240
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			240
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			240
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS		480868												
POWELL C		WELL #:		1	RRCID ->	290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7771 - 7984		
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	417	3	33	9	N	30			46
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	368	3	50	9	N	45	52	1	39
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	451	3	29	9	N	26			65
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	521	3	41	9	N	37			102
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	521	3	37	9	N	34			136
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	413	3	44	9	N	40			176

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS //CONT.// 480868
 POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	563 3	56 9		N	51			90
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	653 3	76 9		N	69			159
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	765 3	46 9		N	42			201
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	643 3	77 9		N	70	172 1		99
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	744 3	42 9		N	38			137
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	658 3	11 9		N	10			147

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																		
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558																		
03	248 N	150	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	66	1	84	2	N	-0-					62
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	144	2	N	-0-					62
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	143	2	N	-0-					62
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	135	2	N	-0-					62
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	93	1	136	2	N	-0-					62
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	93	1	122	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666																		
03	899 N	651	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	21	1	601	2	N	26	143	1	5	8	45
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	29	9	27	1	N	1					46
05	899 N	749	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	1	9	31	1	N	18					64
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	30	1	N	8					72
07	868 N	660	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	9	9	26	1	N	18					90
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	20	9	31	1	N	1					91
								1	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.// 920478												
POWELL RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 187929		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8025 PERF. 7573 - 7924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	837 N	552	-0-	-285	-0-	42	1	508	2	N	2			192
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	N	8			200
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	750	2	N	4			204
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	1			205
07	899 N	793	-0-	-106	-0-	62	1	729	2	N	2			207
08	806 N	692	-0-	-114	-0-	62	1	630	2	N	-0-			207

TEXACO "25"		WELL #: 4		RRCID -> 188094		COMPL. DATE		08/09/2001	TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7676 - 7774			
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	Y	-0-			19
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-			19
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	Y	-0-			19
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	Y	-0-			19
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	31	1	287	2	Y	-0-			19
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	31	1	149	2	Y	-0-			19

TEXACO -23-		WELL #: 1		RRCID -> 188496		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7825 PERF. 7513 - 7663			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #: 3		RRCID -> 188988		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7880 PERF. 7374 - 7479			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

POWELL RANCH "24"		WELL #: 4		RRCID -> 188989		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		7912 PERF. 7357 - 7458			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

POWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 290315		COMPL. DATE		04/21/1998	TOTAL DEPTH		7985 PERF. 7511 - 7661			
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	N	-0-			56
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-			56
05	407 X	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-			56
06	335 X	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-			56
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-			56
*08	298 X	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	N	-0-			56

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
POWELL RANCH				WELL #: 2702	RRCID -> 290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7690 - 7730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	21 1	683 2	Y	-0-			33
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	27 1	776 2	Y	3			36
						3 9						
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	31 1	979 2	Y	-0-			36
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30 1	844 2	Y	2			38
						2 9						
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	31 1	843 2	Y	-0-			38
*08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31 1	818 2	Y	-0-			38

POWELL RANCH				WELL #: 2707	RRCID -> 290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	7582 - 7669	
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	31 1	64 2	Y	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	30 1	105 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	31 1	71 2	Y	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	30 1	72 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	31 1	90 2	Y	-0-			-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31 1	90 2	Y	-0-			-0-

POWELL RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7566 - 7666	
03	744 N	512	-0-	-232	-0-	42 1	470 2	N	-0-			42
04	720 N	597	-0-	-123	-0-	54 1	539 2	N	4			46
						4 9						
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	62 1	762 2	N	1			47
						1 9						
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	60 1	609 2	N	-0-			47
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62 1	739 2	N	-0-			47
08	744 N	591	-0-	-153	-0-	62 1	515 2	N	13			60
						14 9						

POWELL RANCH				WELL #: 2703	RRCID -> 290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7620 - 7709	
03	682 N	524	-0-	-158	-0-	21 1	499 2	N	4			75
						4 9						
04	690 N	628	-0-	-62	-0-	27 1	600 2	N	1			76
						1 9						
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	31 1	529 2	N	-0-			76
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30 1	533 2	N	2			78
						2 9						
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	31 1	558 2	N	4			82
						4 9						
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	31 1	504 2	N	4			86
						4 9						

SLASH RANCH (ELLENBURGER)				83970 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102046	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	21690	PERF.	21309 - 21640	
03	25420 #	6041	-0-	-19379	-0-	6041 2		N	-0-			-0-
04	8730 #	8557	-0-	-173	-0-	8557 2		N	-0-			-0-
05	7440 #	6914	-0-	-526	-0-	6914 2		N	-0-			-0-
06	7200 #	5148	-0-	-2052	-0-	5148 2		N	-0-			-0-
07	8835 #	8192	-0-	-643	-0-	8192 2		N	-0-			-0-
08	8835 #	5540	-0-	-3295	-0-	5540 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH (FUSSELMAN)		83970 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961					
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 091394	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 21900	PERF.19304	- 19451
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5580 #	4769	-0-	-811	-0-	4769 2	-0-
04	5830 R	5830	-0-	-0-	-0-	5830 2	-0-
05	6482 R	6482	-0-	-0-	-0-	6482 2	-0-
06	5820 #	5103	-0-	-717	-0-	5103 2	-0-
07	6207 R	6207	-0-	-0-	-0-	6207 2	-0-
08	6479 #	5699	-0-	-780	-0-	5699 2	-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT		WELL #: 2D	RRCID -> 099089	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5708	- 5944
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

SLASH RANCH (PENN)		83970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961					
JOHNSON "40"		WELL #: 1	RRCID -> 090155	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 19087	PERF.15183	- 16055
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

CHRISTOPHER		WELL #: 1	RRCID -> 172305	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 21650	PERF.15075	- 16660
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP)		83970 480	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528					
APC 75-29		WELL #: 1	RRCID -> 272618	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 17700	PERF.13584	- 13594
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

SLASH RANCH, NORTH (PENN)		83974 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961					
J. LOGAN ABERNATHY UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 189887	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 21600	PERF.16954	- 16959
03	4092 #	1277	-0-	-2815	-0-	1277 2	-0-
04	3960 #	2137	-0-	-1823	-0-	2137 2	-0-
05	4092 #	2192	-0-	-1900	-0-	2192 2	-0-
06	2850 #	1760	-0-	-1090	-0-	1760 2	-0-
07	2201 #	2012	-0-	-189	-0-	2012 2	-0-
*08	4045 R	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2	-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) GREAT NORTHERN ENERGY, INC SLAUGHTER PIK "18"		83993 500 328627	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
WELL #:	1	RRCID ->	215990	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	7806 - 8330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) RAYDEN CALDWELL		84270 200 695567	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES					
WELL #:	1	RRCID ->	172371	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10589 - 10624	
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
05	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	932	-0-	-153	-0-	932 3	N	-0-		-0-
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-		-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC T. B. PRUETT GAS UNIT		84477 500 524907	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WARD					
WELL #:	2	RRCID ->	174143	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	19200	PERF.	19034 - 19108	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-

SPRABERRY (TREND AREA) ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC LUCKY "13"		85280 300 036636	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
WELL #:	1	RRCID ->	281382	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	5878 - 8108	
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
*08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-

ROBERT C. BROWER, LLC COPE 28		100445								
WELL #:	1	RRCID ->	290787	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8027 - 8251	
03	217 #	173	-0-	-44	-0-	173 2	N	-0-		-0-
04	240 #	141	-0-	-99	-0-	141 2	N	-0-		-0-
05	248 #	153	-0-	-95	-0-	153 2	N	-0-		-0-
06	240 #	154	-0-	-86	-0-	154 2	N	-0-		-0-
07	248 #	145	-0-	-103	-0-	145 2	N	-0-		-0-
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. COUNCIL		108799									
WELL #:	415	RRCID ->	123679	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7301 - 7498		
03	837 #	807	-0-	-30	-0-	803 3	4 9	Y	4	5 1	1
04	828 R	828	-0-	-0-	-0-	824 3	4 9	Y	4	3 1	2
05	840 R	840	-0-	-0-	-0-	831 3	9 9	Y	8	5 1	5
06	944 R	944	-0-	-0-	-0-	933 3	11 9	Y	10	4 1	11
07	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	1017 3	12 9	Y	11	14 1	8
*08	999 R	999	-0-	-0-	-0-	991 3	8 9	Y	7	8 1	7

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 3				Y	-0-			-0-
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3				Y	-0-			-0-
05	310 #	269	-0-	-41	-0-	269 3				Y	-0-			-0-
06	300 #	251	-0-	-49	-0-	251 3				Y	-0-			-0-
07	310 #	290	-0-	-20	-0-	290 3				Y	-0-			-0-
*08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3				Y	-0-			-0-

FERGUSON "B"		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7431 - 7590				
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3				Y	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3				Y	-0-			-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3				Y	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3				Y	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3				Y	-0-			-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3				Y	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317				
03	372 #	371	-0-	-1	-0-	364 3	7 9	Y	6	14	1			8
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	640 3	8 9	Y	7					15
05	489 R	489	-0-	-0-	-0-	470 3	19 9	Y	17	20	1			12
06	450 #	236	-0-	-214	-0-	228 3	8 9	Y	7	14	1			5
07	465 #	355	-0-	-110	-0-	347 3	8 9	Y	7					12
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	433 3	8 9	Y	7	12	1			7

MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277				
03	93 #	31	-0-	-62	-0-	31 3		Y	-0-					-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-					-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-					-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-					-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-					-0-
*08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-					-0-

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522				
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	22	34	1			7
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	18	17	1			8
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	20	12	1			16
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	29	16	1			29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	35	1			16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	16	1			16

MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407				
03	93 #	49	-0-	-44	-0-	49 3		Y	-0-					-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-					-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-					-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-					-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-					-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520						
03	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474						
03	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562						
03	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402						
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	104	3	13	9	Y	12	36	1			16
04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	125	3	12	9	Y	11					27
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	110	3	8	9	Y	7	29	1			5
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	114	3	7	9	Y	6	6	1			5
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	137	3	14	9	Y	13					18
*08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	147	3	15	9	Y	14	16	1			16

ALLEN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614						
03	310 #	282	-0-	-28	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
*08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732														
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

03		93 #	64	-0-	-29	-0-	63 3	1 9	Y	1				3
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	Y	1	2 1			2
05		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-	1 1			1
06		60 #	53	-0-	-7	-0-	52 3	1 9	Y	1				2
07		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-	1 1			1
08		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				1

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593														
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-				5
04		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-				5
05		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-				5
06		60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3		Y	-0-				5
07		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-				5
08		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
03		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-				-0-
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-				-0-
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-				-0-
06		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-				-0-
*07		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-				-0-
08		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
03		775 #	676	-0-	-99	-0-	674 3	2 9	Y	2				41
04		605 R	605	-0-	-0-	-0-	602 3	3 9	Y	3				44
05		700 R	700	-0-	-0-	-0-	698 3	2 9	Y	2				46
06		816 R	816	-0-	-0-	-0-	814 3	2 9	Y	2				48
*07		816 R	816	-0-	-0-	-0-	815 3	1 9	Y	1				49
08		558 # NO RPT		-0-	-558	-0-			Y	NO RPT				49

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639														
03		150 R	150	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	Y	1				7
04		167 R	167	-0-	-0-	-0-	166 3	1 9	Y	1				8
05		167 R	167	-0-	-0-	-0-	166 3	1 9	Y	1				9
06		150 R	150	-0-	-0-	-0-	148 3	2 9	Y	2				11
*07		136 R	136	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9	Y	1				12
08		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				12

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609														
03		147 R	147	-0-	-0-	-0-	145 3	2 9	Y	2				12
04		150 R	150	-0-	-0-	-0-	148 3	2 9	Y	2				14
05		149 R	149	-0-	-0-	-0-	147 3	2 9	Y	2				16
06		130 R	130	-0-	-0-	-0-	127 3	3 9	Y	3				19
*07		115 R	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	Y	2				21
08		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				21

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615														
03		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-				6
04		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-				6
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	48 3	1 9	Y	1				7
06		60 #	44	-0-	-16	-0-	43 3	1 9	Y	1				8
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	45 3	2 9	Y	2				10
08		62 # NO RPT		-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				10

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732		WELL #: 3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3			16
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	85	3	2	9	Y	2			18
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	Y	3			21
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	63	3	4	9	Y	4			25
*07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3			28
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			28

PFLUGER "A"		WELL #: 3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889		PERF. N/A				
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG 'BB'		WELL #: 1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 1		RRCID -> 141033		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A				
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			2
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			2
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			2
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			2
*07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			2
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			2

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 5		RRCID -> 143238		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7441 - 7609				
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1			17
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1			18
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			18
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			18
*07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			18
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			18

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 6		RRCID -> 143239		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7427 - 7772				
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
06	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
*07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 7		RRCID -> 145016		COMPL. DATE 07/14/1992		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7331 - 7499				
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
*07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		186 #	182	-0-	-4	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
04		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-		-0-
05		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-		-0-
06		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-		-0-
*07		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-		-0-
08		155 # NO RPT		-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579												
03		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-		1
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		1
05		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		1
06		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		1
*07		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-		1
08		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654												
03		186 #	160	-0-	-26	-0-	158	3	2 9	Y	2	32
04		158 R	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4 9	Y	4	36
05		162 R	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2 9	Y	2	38
06		175 R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2 9	Y	2	40
*07		171 R	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1 9	Y	1	41
08		124 # NO RPT		-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		41

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708												
03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2 9	Y	2	13
04		144 R	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2 9	Y	2	15
05		148 R	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2 9	Y	2	17
06		135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3 9	Y	3	20
*07		115 R	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2 9	Y	2	22
08		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		22

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578												
03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		-0-
04		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
05		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-		-0-
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
*07		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-		-0-
08		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451												
03		482 R	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2 9	Y	2	23
04		449 R	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3 9	Y	3	26
05		461 R	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2 9	Y	2	28
06		496 R	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1 9	Y	1	29
*07		489 R	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1 9	Y	1	30
08		248 # NO RPT		-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		30

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476												
03		151 R	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1 9	Y	1	2
04		154 R	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1 9	Y	1	3
05		153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1 9	Y	1	4
06		141 R	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1 9	Y	1	5
*07		125 R	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1 9	Y	1	6
08		93 # NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		6

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732											
SUGG "D"		WELL #:		3116	RRCID ->	151851	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	7397 - 7606			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	759 R	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	Y	2				16
04	789 R	789	-0-	-0-	-0-	788	3	1	9	Y	1				17
05	815 R	815	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	Y	1				18
06	742 R	742	-0-	-0-	-0-	738	3	4	9	Y	4				22
*07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	Y	2				24
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				24

SUGG "D"		WELL #:		1908	RRCID ->	152012	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7348 - 7355			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY 16		WELL #:		11	RRCID ->	152013	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7838 - 7924			
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

PFLUGER "A"		WELL #:		1509	RRCID ->	152014	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7594 - 7762			
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	135	-0-	135	251	135	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	135	-0-	135	386	135	3			Y	-0-				-0-
*07	521 R	135	-0-	-386	-0-	135	3			Y	-0-				-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY -10-		WELL #:		15	RRCID ->	190730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7589 - 7841			
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	47	-0-	47	80	47	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	41	-0-	41	121	41	3			Y	-0-				-0-
*07	162 R	41	-0-	-121	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY -10-		WELL #:		13	RRCID ->	190735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7637 - 7844			
03	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-				15
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	7	1		8
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				8
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	Y	1	4	1		5
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-				5
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				5

SUGG "D"		WELL #:		1906	RRCID ->	190749	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7327 - 7641			
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-				5
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				5
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-				5
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-				5
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				5
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732												
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		124 #	105	-0-	-19	-0-	103 3	2 9	Y	2	4 1	4
04		112 R	112	-0-	-0-	-0-	110 3	2 9	Y	2		6
05		123 R	123	-0-	-0-	-0-	121 3	2 9	Y	2	5 1	3
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	123 3	2 9	Y	2		5
07		62 #	28	-0-	-34	-0-	28 3		Y	-0-		5
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		5

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894												
03		209 R	209	-0-	-0-	-0-	198 3	11 9	Y	10		54
04		212 R	212	-0-	-0-	-0-	211 3	1 9	Y	1		55
05		248 #	188	-0-	-60	-0-	188 3		Y	-0-		55
06		240 #	161	-0-	-79	-0-	161 3		Y	-0-		55
07		248 #	158	-0-	-90	-0-	158 3		Y	-0-		55
08		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		55

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803												
03		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
05		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
06		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
*07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	61	-0-	61	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	74	-0-	74	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
*07		289 R	81	-0-	-208	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776												
03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	134 3	2 9	Y	2	5 1	4
04		126 R	126	-0-	-0-	-0-	124 3	2 9	Y	2		6
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2 9	Y	2	5 1	3
06		118 R	118	-0-	-0-	-0-	116 3	2 9	Y	2		5
*07		118 R	118	-0-	-0-	-0-	116 3	2 9	Y	2		7
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		7

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732																	
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2					12
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2					14
05		31 #	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1					15
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2					17
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	27	3	2	9	Y	2					19
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782																	
03		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-	3	1			3
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	2	1			1
05		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1
*07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	1	1			-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531																	
03		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*07		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636																	
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	111	3	3	9	Y	3					33
04		105 R	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					34
05		107 R	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					35
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					36
*07		117 R	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1					37
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					37

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823																	
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538																	
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					4
04		T. A.	54	-0-	54		54	3			Y	-0-					4
05		T. A.	52	-0-	52		106	3			Y	-0-					4
06		T. A.	42	-0-	42		148	3			Y	-0-					4
*07		193 R	45	-0-	-148	-0-	45	3			Y	-0-					4
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732																	
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792																	
03		120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2	4	1			4
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	N	2					6
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2	5	1			3
06		131 R	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2					5
*07		140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2					7
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					7

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722																	
03		670 R	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	Y	1					7
04		642 R	642	-0-	-0-	-0-	640	3	2	9	Y	2					9
05		613 R	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2					11
06		528 R	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	Y	3					14
*07		521 R	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2					16
08		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					16

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669																	
03		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04		T. A.	116	-0-	116	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05		T. A.	135	-0-	135	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06		T. A.	135	-0-	135	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*07		521 R	135	-0-	-386	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854																	
03		434 #	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
04		T. A.	422	-0-	422	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05		T. A.	456	-0-	456	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
06		T. A.	423	-0-	423	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
*07		1714 R	413	-0-	-1301	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274																	
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728																	
03		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04		T. A.	20	-0-	20	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05		T. A.	22	-0-	22	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06		T. A.	21	-0-	21	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*07		84 R	21	-0-	-63	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732												
SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
04		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
05		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
07		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313												
03		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-		-0-
04		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-		-0-
05		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3	Y	-0-		-0-
06		120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3	Y	-0-		-0-
07		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380												
03		93 #	81	-0-	-12	-0-	80	3	1 9 Y	1		6
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1 9 Y	1	3 1	4
05		93 #	62	-0-	-31	-0-	61	3	1 9 Y	1	3 1	2
06		90 #	55	-0-	-35	-0-	53	3	2 9 Y	2		4
07		93 #	48	-0-	-45	-0-	47	3	1 9 Y	1	3 1	2
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		2

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752												
03		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-	11 1	9
04		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		9
05		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	5 1	4
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		4
*07		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		4
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		4

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342												
03		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		-0-
04		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
05		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-		-0-
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		-0-
*07		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		-0-
08		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544												
03		155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
04		T. A.	126	-0-	126	126	126	3	Y	-0-		-0-
05		T. A.	137	-0-	137	263	137	3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	120	-0-	120	383	120	3	Y	-0-		-0-
*07		510 R	127	-0-	-383	-0-	127	3	Y	-0-		-0-
08		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030												
03		66 R	66	-0-	-0-	-0-	56	3	10 9 Y	9		47
04		T. A.	74	-0-	74	74	61	3	13 9 Y	12		59
05		T. A.	76	-0-	76	150	72	3	4 9 Y	4		63
06		T. A.	73	-0-	73	223	71	3	2 9 Y	2	43 1	22
*07		306 R	83	-0-	-223	-0-	75	3	8 9 Y	7		29
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		29

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732										
COPE, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 289939		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6741 - 7268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-	-0-
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-	-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-	-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-	-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-	-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

BAILEY -12-		WELL #: 6		RRCID -> 291201		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6520 - 6940		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO PETROLEUM, INC.		486610		WELL #: 2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8196 - 8232
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRY 38		WELL #: 2		RRCID -> 284531		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8131 - 8182		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALVERLEY 36A		WELL #: 5		RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7978 - 7994		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALVERLEY 36B		WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8046 - 8072		
*03	99 #	60	-0-	-39	-0-	41	1	19	2	N	-0-	-0-
*04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
*05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
*06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
*07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
*08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610											
U.R.C. 23		WELL #:		1	RRCID ->	292770	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7876 - 7886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 # NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
DILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	198208	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	8650 - 8678			
03	620 #	237	-0-	-383	-0-	-0-	237	3			N	-0-			259
04	600 #	505	-0-	-95	-0-	-0-	505	3			N	-0-			259
05	620 #	270	-0-	-350	-0-	-0-	270	3			N	-0-			259
06	480 #	98	-0-	-382	-0-	-0-	98	3			N	-0-			259
07	527 #	94	-0-	-433	-0-	-0-	94	3			N	-0-			259
08	527 #	98	-0-	-429	-0-	-0-	98	3			N	-0-			259
DILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	285975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9168 - 14224			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC				628566											
S COUNTY ROAD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280718	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4420 - 4846			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
349 BULLDOG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280776	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3975 - 5400			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALT LAKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289897	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	11596 - 11786			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			12/20/2021											

 COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
		PLUGGED AND ABANDONED			08/29/2022											

 COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					187
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
		PLUGGED AND ABANDONED			08/30/2022											

 TREK RESOURCES, INC. 867578
 FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

03	501 R	501	-0-	-0-	-0-	396	3	105	9	Y	95	95	1			139
04	450 #	373	-0-	-77	-0-	373	3			Y	-0-					139
05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					139
06	450 #	345	-0-	-105	-0-	345	3			Y	-0-					139
07	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					139
08	465 #	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					139

 FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	397	3	103	9	Y	94	94	1			140
04	450 #	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					140
05	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-					140
06	450 #	346	-0-	-104	-0-	346	3			Y	-0-					140
07	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					140
08	465 #	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					140

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
VENCER ENERGY, LLC				884498											
MOELLER, FRANCIS		WELL #:		5	RRCID ->	249238	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8322 - 8550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COX, C. J. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	291622	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6280 - 8506			
03	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	3				N	-0-			155
04	300 #	193	-0-	-107	-0-	193	3				N	-0-			155
05	310 #	111	-0-	-199	-0-	111	3				N	-0-			155
06	240 #	37	-0-	-203	-0-	37	3				N	-0-			155
07	217 #	61	-0-	-156	-0-	61	3				N	-0-			155
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	113	3				N	-0-			155

XTO ENERGY INC. UNIVNATALIE		WELL #:		1903	RRCID ->	291042	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	8430 - 9960			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	1015						N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40081 11/26/2021															

UNIVNATALIE		WELL #:		1907	RRCID ->	291043	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	8410 - 11050			
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			107
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			107
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			107
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			107
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			107
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			107

STERLING, N. (CANYON SD.) SAHARA OPERATING COMPANY REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7672 - 7734	CNTY: STERLING		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7589 - 7725			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STONE CUTTER (WOLFCAMP)		86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
STONE-CUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1426 N	811	-0-	-615	-0-	811 2	N	-0-		135
04	960 N	473	-0-	-487	-0-	473 2	N	-0-		135
05	837 N	276	-0-	-561	-0-	276 2	N	-0-		135
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		135
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		135
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	N	-0-		135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
KYLE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961				49B			
VALLEY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A	
03	310 #	15	-0-	-295	-0-	15 2	N	-0-	100
04	300 #	111	-0-	-189	-0-	111 2	N	-0-	100
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	100
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-	100
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-	100
08	310 #	228	-0-	-82	-0-	228 2	N	-0-	100

SURVEY 16 (10,300)		87304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724				49B			
BARNHART ET AL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BARNHART, ET AL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		027200										
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	1426 N	1155	-0-	-271	-0-	245 2	878 3	Y	29	16 0	29	
04	1140 N	897	-0-	-243	-0-	32 9	185 2	Y	35	32 0	32	
05	992 N	553	-0-	-439	-0-	39 9	42 2	Y	39	29 0	42	
06	1110 N	536	-0-	-574	-0-	43 9	515 3	Y	19	35 0	26	
07	930 N	466	-0-	-464	-0-	32 9	434 3	Y	29	32 0	23	
08	558 N	416	-0-	-142	-0-	365 3	51 9	Y	46	43 0	26	

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023				
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	106 2	378 3	Y	29	16 0	29	
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32 9	93 2	Y	35	32 0	32	
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	39 9	23 2	Y	39	29 0	42	
06	510 N	379	-0-	-131	-0-	43 9	355 3	Y	22	35 0	29	
07	496 N	393	-0-	-103	-0-	24 9	329 3	Y	58	41 0	46	
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	64 9	336 3	Y	73	78 0	41	

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910				
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521				
LYNCH "17"		WELL #: 1										
03	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5758 3	108 9	N	98	182 1	13 8	88
04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8183 3	193 9	N	175	186 1	10 8	67
05	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6204 3	62 9	N	56	5 8		118
06	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6860 3	119 9	N	108	14 8		212
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4189 3	36 9	N	33	170 1		75
*08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4478 3	96 9	N	87			162

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866				
LYNCH, JUNE		WELL #: 1										
03	6944 X	6290	-0-	-654	-0-	6237 3	53 9	Y	48	9 1		40
04	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6721 3	36 9	Y	33	36 1		37
05	6758 X	6469	-0-	-289	-0-	6391 3	78 9	Y	71	48 1		60
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7277 3	2 9	Y	2			62
07	6975 X	5548	-0-	-1427	-0-	5438 3	110 9	Y	100	42 1		120
08	6975 X	6078	-0-	-897	-0-	5988 3	90 9	Y	82	88 1		114

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
SM ENERGY COMPANY				788997										
TXL "W" 33				WELL #:	1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12220 - 12320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MIDLAND					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SMB TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9894 - 9914		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC				028617										
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITH, J. O.				WELL #:	4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.				722193										
SMITH, J. O.				WELL #:	3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1731 - 2250		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOIL ENERGY, INC.				800520										
EATON-WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1996 - 2144		
03	14B DENY	1210	-0-	1210	1210	1209	3	1	9	N	1			137
04	14B DENY	241	-0-	241	1451	240	3	1	9	N	1			138
05	3100 N	2358	-0-	-742	709	2357	3	1	9	N	1			139
06	2341 N	1632	-0-	-709	-0-	1631	3	1	9	N	1			140
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-			140
08	2356 N	1984	-0-	-372	-0-	1983	3	1	9	N	1			141

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SPACE PRODUCTION INC.				807147									
STATE NEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE					
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
ADAMS		WELL #:		2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1556 - 1664	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC				028617									
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 - 1514	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			123
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398									
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970	
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			69
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			69
05	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			69
*06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			69
*07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			69
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			69
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			147
ROCA PRODUCTION, INC.				722193									
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 - 1630	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
ROCA PRODUCTION, INC.		//CONT.//		722193											
EATON		WELL #:		1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT				-0-

SPACE PRODUCTION INC.				807147				CNTY: PECOS							
STATE NEELY		WELL #:		1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF. 1183 - 1205				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS								
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		WELL #:		5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)				87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	176344	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	2231	PERF. 1572 - 1774
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	431 2	11 9	Y	10		74
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	380 2	11 9	Y	10		84
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	274 2	4 9	Y	4		88
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303 2	4 9	Y	4		92
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308 2	3 9	Y	3		95
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		95

CORRIGAN STATE		WELL #:		4N	RRCID ->	204209	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 700 - 2050				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398								
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.		046623										
TXL "C"		WELL #:		302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 - 7990
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03	27092 X	11100	-0-	-15992	-0-	11100	2		Y	-0-	-0-
04	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2		Y	-0-	-0-
05	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2		Y	-0-	-0-
06	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2		Y	-0-	-0-
07	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	10100	2		Y	-0-	-0-
*08	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2		Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 - 8090
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000
03	41850 X	25366	-0-	-16484	-0-	25366	2		Y	-0-	-0-
04	39990 X	22909	-0-	-17081	-0-	22909	2		Y	-0-	-0-
05	40176 X	35623	-0-	-4553	-0-	35623	2		Y	-0-	-0-
06	33672 X	33672	-0-	-0-	-0-	33672	2		Y	-0-	-0-
07	33201 X	20277	-0-	-12924	-0-	20277	2		Y	-0-	-0-
*08	39109 X	39109	-0-	-0-	-0-	39109	2		Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
SLANT OPERATING, LLC		786697									
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400 - 9542
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.		008716									
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.		008716									
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.		046623									
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		630555									
TXL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022											

SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TXL "E"		786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3534 X	2199	-0-	-1335	-0-	2199 3	N	-0-		97
04	2100 X	1107	-0-	-993	-0-	1107 3	N	-0-		97
05	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3	N	-0-		97
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3	N	-0-		97
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3	N	-0-		97
*08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3	N	-0-		97

9406 JV-P TAURUS		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

XTO ENERGY INC.		945936								
PARISH 48		WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

TAURUS (ELLENBURGER)		88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
HNG FEE 57		WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215		
03	11536	5830	-0-	-5706	-0-	5830 2	N	-0-		21
04	8764	4442	-0-	-4322	-0-	4442 2	N	-0-		21
05	124	2781	-0-	2657	2657	2781 2	N	-0-		21
06	120	3586	-0-	3466	6123	3586 2	N	-0-		21
07	13171	3586	-0-	-9585	-0-	3586 2	N	-0-		21
*08	4584	2354	-0-	-2230	-0-	2354 3	N	-0-		21

TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338		
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1 1 2106 3	N	-0-		-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1 1 2032 3	N	-0-		-0-
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1 1 2056 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-
*07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
APV MCCAMEY LLC		028617												
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409												
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
DOWNIE RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS							
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942											
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #:		31	RRCID ->	052503	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	8177	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THREE BAR (WICHITA)				89690 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942											
PARKER RANCH "21"		WELL #:		1	RRCID ->	172113	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7031 - 7248				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THREE BAR (YATES)				89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
WINN OPERATING, LLC				100109											
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 - 2954				
03	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	1207	3			N	-0-				1
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-				1
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		1 1	N	-0-				-0-
06	1170 N	688	-0-	-482	-0-	688	3			N	-0-				-0-
07	1085 N	573	-0-	-512	-0-	573	3			N	-0-				-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967											
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3181	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
FUELED RESOURCES INC				288421											
PARKER, J. E.		WELL #:		85	RRCID ->	079796	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2911	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421								
PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID ->	132312	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2878 - 3074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		90	RRCID ->	164089	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3058	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

1836 ENERGY LLC		623407			RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030	
PARKER, J. E.		WELL #:		43								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
 PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876
 PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231	3		N	-0-					-0-
04		1140 N	1102	-0-	-38	-0-		1102	3		N	-0-					-0-
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	3		N	-0-					-0-
06		1200 N	1062	-0-	-138	-0-		1062	3		N	-0-					-0-
07		1147 N	1086	-0-	-61	-0-		1086	3		N	-0-					-0-
08		1116 N	1084	-0-	-32	-0-		1084	3		N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
 HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

03	3999 X	3035	-0-	-964	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	2651	-0-	-1219	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	1782	-0-	-2217	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	2719	-0-	-1151	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PLUGGED AND ABANDONED		08/11/2022									

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

03	40398 X	40398	-0-	-0-	-0-	40398	2		N	-0-			-0-
04	36261 X	36261	-0-	-0-	-0-	36261	2		N	-0-			-0-
05	36345 X	36345	-0-	-0-	-0-	36345	2		N	-0-			-0-
06	50533 X	50533	-0-	-0-	-0-	50533	2		N	-0-			-0-
07	44325 X	44325	-0-	-0-	-0-	44325	2		N	-0-			-0-
*08	47004 X	47004	-0-	-0-	-0-	47004	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

03	5394 X	2413	-0-	-2981	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
04	4980 X	1268	-0-	-3712	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	1191	-0-	-3955	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	1456	-0-	-3524	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
07	3844 X	905	-0-	-2939	-0-	905	2		N	-0-			-0-
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	46540 X	46540	-0-	-0-	-0-	46540 2	N	-0-		-0-
04	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	29828 2	N	-0-		-0-
05	30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	30439 2	N	-0-		-0-
06	49890 X	49890	-0-	-0-	-0-	49890 2	N	-0-		-0-
07	47760 X	47760	-0-	-0-	-0-	47760 2	N	-0-		-0-
*08	47560 X	47560	-0-	-0-	-0-	47560 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
03	3968 X	3366	-0-	-602	-0-	3366 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	2931	-0-	-879	-0-	2931 2	N	-0-		-0-
05	3937 X	2728	-0-	-1209	-0-	2728 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3648	-0-	-12	-0-	3648 2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2	N	-0-		-0-
*08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372		
03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2	N	-0-		-0-
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2	N	-0-		-0-
05	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2	N	-0-		-0-
06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312 2	N	-0-		-0-
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2	N	-0-		-0-
*08	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A		
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-
05	682 N	119	-0-	-563	-0-	119 2	N	-0-		-0-
06	900 N	660	-0-	-240	-0-	660 2	N	-0-		-0-
07	744 N	587	-0-	-157	-0-	587 2	N	-0-		-0-
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-

COLGATE OPERATING, LLC		167327		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000		
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1								
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A		
CAMPBELL STATE		WELL #: 1								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TORO (ELLENBURGER)									
//CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES									
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601									
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TORO (FUSSELMAN)									
90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726									
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022									

TOYAH (DEVONIAN)									
90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES									
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846									
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOYAH (PENN. 11350)									
90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES									
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265									
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOYAH, NW (SHALE)									
90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES									
COLGATE OPERATING, LLC 167327									
JOBTE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820									
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-
*07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT

BLOCK 59 STATE 35 1									
WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	207
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	207

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327									
PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10600 - 12702	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3658 X	829	-0-	-2829	-0-	829 2		N	-0-	-0-	
04	3540 X	407	-0-	-3133	-0-	407 2		N	-0-	-0-	
05	1364 X	366	-0-	-998	-0-	366 2		N	-0-	-0-	
06	1140 X	234	-0-	-906	-0-	234 2		N	-0-	-0-	
07	899 X	470	-0-	-429	-0-	470 2		N	-0-	-0-	
08	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10612 - 14212	
03	14B2 EXT	2654	-0-	2654	24424	2654 2		N	-0-	98	
04	26826 X	2402	-0-	-24424	-0-	2402 2		N	-0-	98	
05	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-	98	
06	3240 X	2373	-0-	-867	-0-	2373 2		N	-0-	98	
07	3007 X	1860	-0-	-1147	-0-	1860 2		N	-0-	98	
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT	98	

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142	PERF.11995 - 12988	
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-	-0-	
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-	-0-	
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-	-0-	
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-	-0-	
*07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-	-0-	
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084 - 16376	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-	
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	-0-	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-	
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-	
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-	-0-	
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201 - 16469	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-	-0-	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOB STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030	
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	-0-	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-	
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	-0-	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID -> 245763		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1937				N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					148

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602								
03	12989	X	9212	-0-	-3777	-0-	9212	2		N	-0-					42
04	12330	X	8803	-0-	-3527	-0-	8803	2		N	-0-					42
05	11873	X	8923	-0-	-2950	-0-	8923	2		N	-0-					42
06	10350	X	8450	-0-	-1900	-0-	8450	2		N	-0-					42
07	9579	X	8532	-0-	-1047	-0-	8532	2		N	-0-					42
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-				N	NO RPT					42

JOBE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223								
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304								
03	14B2	EXT	250	-0-	250	2177	250	2		N	-0-					-0-
04	2371	X	194	-0-	-2177	-0-	194	2		N	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735								
03	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	2		N	-0-					7
04	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2		N	-0-					7
05	10447	X	3284	-0-	-7163	-0-	3284	2		N	-0-					7
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-				N	-0-					7
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-				N	-0-					7
08	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-				N	NO RPT					7

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058												
HARRISON STATE				WELL #: 2302	RRCID -> 245762	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 15322	PERF. 14714	- 14775							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162												
PEDRO STATE 9				WELL #: 1	RRCID -> 285322	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 13638	PERF. 9650	- 9982							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075												
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 240961	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 6496	PERF. 3950	- 6447							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOYAH SWD				WELL #:	RRCID -> 287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938	- 19730					
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOYAH SWD				WELL #:	RRCID -> 290088	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 3900	- 6596							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542												
BRACKENRIDGE STATE 57-44				WELL #: 1	RRCID -> 246223	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 18600	PERF. 17256	- 18454							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2022 - WELL PLUGGED 6/13/2022																

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF. 12195 - 12908		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329		CAPACITY		CNTY: REEVES					
WELTNER TRUST 32-55				1D	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	13773	PERF. 3850 - 4360		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP)				91336 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617									
BATJER 149		WELL #:		2	RRCID ->	291329	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 7651 - 7753		
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	832 R	832	-0-	-0-	-0-	597	2	235 9	N	214	114 1		100
06	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	863	2	252 9	N	229	175 1		154
07	857 R	857	-0-	-0-	-0-	674	2	183 9	N	166	238 1		82
*08	432 R	432	-0-	-0-	-0-	252	2	180 9	N	164	164 1		82

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)				91817 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623									
HANKINS STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473	PERF. 4392 - 4406		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL, JACK STATE				WELL #:	RRCID ->	226698	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4478 - 4502		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019													

TUNSTILL (DELAWARE)				91817 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777									
GUM POPPER		WELL #:		1	RRCID ->	282437	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 4960 - 6770		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE)			//CONT.//	91817 500	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			//CONT.//	173777								
LONE TREE SWD			WELL #:	1	RRCID ->	282527	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5250 - 7350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MANBEARPIG			WELL #:	1	RRCID ->	283054	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	5165 - 6860
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVIATHAN			WELL #:	1	RRCID ->	283467	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5300 - 6950
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOSS JACK			WELL #:	1	RRCID ->	283692	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	5195 - 7000
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATER BEAR			WELL #:	1	RRCID ->	287235	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	5350 - 6900
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC			511724									
HATCH 16			WELL #:	X001	RRCID ->	286974	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5045 - 6377
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (DELAWARE)												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
GIDDYUP BUTTERCUP 649264												
WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

STATELINE WATER, LLC 816096												
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369												
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968												
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	4	2	101	9	N	92	155
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	155
05	323 R	323	-0-	-0-	-0-	157	2	166	9	N	151	124
06	300 #	129	-0-	-171	-0-	129	2			N	-0-	124
07	474 R	474	-0-	-0-	-0-	61	2	413	9	N	375	499
08	310 #	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-	457

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720												
03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1211	2	22	9	Y	20	96
04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1831	2	48	9	Y	44	140
05	933 X	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	Y	20	160
06	1200 X	2	-0-	-1198	-0-	2	2			Y	-0-	160
07	1953 X	442	-0-	-1511	-0-	442	2			Y	-0-	160
*08	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-	160

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4345 - 4355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
VERMEJO (DEVONIAN)				93584 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD				
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704								
BROWN UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	090283	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	19064	PERF. 4880 - 5761	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VERMEJO (ELLENBURGER)				93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
GRAYLING		WELL #:		1	RRCID ->	168185	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	21330	PERF.20754 - 21004	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	155	-0-	155	155	155	1		N	-0-		-0-
STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	201841	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	21300	PERF.20869 - 21175	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CUTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID ->	203473	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	21300	PERF.20898 - 21190	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653								
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID ->	088626	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	21600	PERF.21033 - 21109	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
		100222								
		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-		-0-
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-		-0-

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
		100222								
		WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292		
03	21483 X	6540	-0-	-14943	-0-	6400 2	140 4	N	-0-	-0-
04	18990 X	6831	-0-	-12159	-0-	6831 2		N	-0-	-0-
05	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 2		N	-0-	-0-
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 2		N	-0-	-0-
07	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	14711 2		N	-0-	-0-
08	7068 X	3270	-0-	-3798	-0-	3270 2		N	-0-	-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804		
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		Y	-0-	-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	150 1	175 2	Y	-0-	-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	155 1	92 2	Y	-0-	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	150 1	104 2	Y	-0-	-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	155 1	203 2	Y	-0-	-0-
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	155 1	278 2	Y	-0-	-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
EAST VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806		
03	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9570 2		N	-0-	-0-
04	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	9146 2		N	-0-	-0-
05	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	9238 2		N	-0-	-0-
06	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730 2		N	-0-	-0-
07	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887 2		N	-0-	-0-
*08	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838 2		N	-0-	-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654		
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	-0-
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 3		N	-0-	-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-	-0-
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3		N	-0-	-0-

VIEJOS (DEVONIAN)														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION														
UNIVERSITY "8"														
93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
775563														
WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
06	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-			-0-
08	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "4A"														
WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212														
03	620 #	531	-0-	-89	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
04	600 #	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
05	620 #	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
06	600 #	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
07	620 #	463	-0-	-157	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
*08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "4A"														
WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283														
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			26
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			26
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-			26
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-			26
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			26
*08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			26

UNIVERSITY "4A"														
WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236														
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	133	2	17	9	Y	15			52
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	150	2	10	9	Y	9	51	1	10
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	103	2	6	9	Y	5			15
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	129	2	17	9	Y	15			30
07	155 #	130	-0-	-25	-0-	116	2	14	9	Y	13	34	1	9
*08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	109	2	18	9	Y	16			25

UNIVERSITY "4"														
WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246														
03	310 #	274	-0-	-36	-0-	265	2	9	9	Y	8			51
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	25	1	30
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	305	2	3	9	Y	3			33
06	300 #	266	-0-	-34	-0-	257	2	9	9	Y	8			41
07	310 #	240	-0-	-70	-0-	232	2	8	9	Y	7	17	1	31
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8			39

UNIVERSITY "4"														
WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
05	14B2 EXT	160	-0-	160	160	152	2	8	9	Y	7			74
06	14B2 EXT	146	-0-	146	306	129	2	17	9	Y	15			89
07	14B DENY	130	-0-	130	436	116	2	14	9	Y	13	34	1	68
*08	563 R	127	-0-	-436	-0-	109	2	18	9	Y	16			84

UNIVERSITY "4"														
WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
05	14B2 EXT	39	-0-	39	39	37	2	2	9	Y	2			69
06	14B2 EXT	60	-0-	60	99	51	2	9	9	Y	8			77
07	14B DENY	54	-0-	54	153	46	2	8	9	Y	7	17	1	67
*08	205 R	52	-0-	-153	-0-	43	2	9	9	Y	8			75

OIL AND GAS DIVISION

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	310 #	273	-0-	-37	-0-	265	2	8 9 Y	7		44
04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4 9 Y	4	25 1	23
05	310 #	189	-0-	-121	-0-	187	2	2 9 Y	2		25
06	300 #	265	-0-	-35	-0-	257	2	8 9 Y	7		32
07	310 #	239	-0-	-71	-0-	232	2	7 9 Y	6	17 1	21
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9 9 Y	8		29

SIMATA ENERGY, LLC 781975
 UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

03	2015 #	1668	-0-	-347	-0-	1645	2	23 9 N	21		56
04	1950 #	1901	-0-	-49	-0-	1880	2	21 9 N	19		75
05	1915 R	1915	-0-	-0-	-0-	1890	2	25 9 N	23		98
06	1770 #	1716	-0-	-54	-0-	1695	2	21 9 N	19		117
07	1953 #	1786	-0-	-167	-0-	1772	2	14 9 N	13		130
08	1953 #	1708	-0-	-245	-0-	1688	2	20 9 N	18		148

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
 EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091

*01	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	3		N	-0-	-0-
*02	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3		N	-0-	-0-
*03	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	3		N	-0-	-0-
*04	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	3		N	-0-	-0-
*05	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	3		N	-0-	-0-
*06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3		N	-0-	-0-
*07	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	3		N	-0-	-0-
*08	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3		N	-0-	-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13810 - 15862

*09	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	15175	3	993 9 N	903	786 1	477
*10	15097 X	14113	-0-	-984	-0-	13237	3	876 9 N	796	971 1	302
*11	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	16129	3	1153 9 N	1048	781 1	569
*12	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	17566	3	1052 9 N	956	1355 1	170
*01	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	16265	3	1073 9 N	975	777 1	368
*02	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	15763	3	1120 9 N	1018	970 1	416
*03	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	14923	3	871 9 N	792	586 1	622
*04	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	13862	3	958 9 N	871	1002 1	491
*05	15097 X	14401	-0-	-696	-0-	13860	3	541 9 N	492	736 1	247
06	14280 X	14156	-0-	-124	-0-	13314	3	842 9 N	765	768 1	244
07	14818 X	14335	-0-	-483	-0-	13544	3	791 9 N	719	592 1	371
*08	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	12684	3	748 9 N	680	747 1	304

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 13516 - 16912

*01	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	19648	3	1610 9 N	1464	1132 1	593
*02	19869 X	19869	-0-	-0-	-0-	18420	3	1449 9 N	1317	1499 1	411
*03	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	18329	3	1495 9 N	1359	1393 1	377
*04	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	17592	3	1482 9 N	1347	1185 1	539
*05	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	17349	3	1054 9 N	958	1100 1	397
*06	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	16564	3	1197 9 N	1088	1158 1	327
*07	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	16750	3	1189 9 N	1081	753 1	655
*08	16798 X	16798	-0-	-0-	-0-	15702	3	1096 9 N	996	1143 1	508

VISTA GRANDE (WOODFORD)		//CONT.// 93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		//CONT.// 088581														
PORTER 49		WELL #: 1D		RRCID -> 290916		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
F. CONGER		WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673								
03	1023 #	407	-0-	-616	-0-	393	3	14	9	Y	13	12	1			6
04	990 #	421	-0-	-569	-0-	409	3	12	9	Y	11	7	1			10
05	651 #	418	-0-	-233	-0-	400	3	18	9	Y	16	15	1			11
06	465 R	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	Y	10	14	1			7
07	469 R	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	Y	9	7	1			9
08	434 #	290	-0-	-144	-0-	276	3	14	9	Y	13	8	1			14
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
F. GONGER 19		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363								
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	402	-0-	402	862	402	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	390	-0-	390	1252	390	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	358	-0-	358	1610	358	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.// 94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677					
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	643	3	22	9	Y	20	71	1		19
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	669	3	9	9	Y	8				27
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	655	3	9	9	Y	8				35
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	744	3	12	9	Y	11	41	1		5
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	751	3	9	9	Y	8				13
*08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	726	3	11	9	Y	10				23

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359					
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	26	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-				-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-				-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-				-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
RAYDEN		695567													
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628					
03	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-				-0-
04	1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-				-0-
05	1668 R	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-				-0-
06	1623 R	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-				-0-
07	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-				-0-
*08	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-				-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517					
03	642 R	642	-0-	-0-	-0-	635	3	7	9	N	6	15	1		3
04	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-				3
05	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-				3
06	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				3
07	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-				3
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				3

WADDELL (GRAYBURG) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W.N.		94482 375 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
		WELL #: 242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1387 N	743	-0-	-644	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-			-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	922	-0-	922	922	922	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2022											

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124					
03	DLQ G-10	857	-0-	857	1718	857	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	692	-0-	692	2410	692	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	909	-0-	909	3319	909	2		Y	-0-			-0-
06	2900 N	824	-0-	-2076	1243	824	2		Y	-0-			-0-
07	2138 N	895	-0-	-1243	-0-	895	2		Y	-0-			-0-
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022											

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A					
03	DLQ G-10	620	-0-	620	1260	592	2	28 9	Y	25	29 1		17
04	DLQ G-10	522	-0-	522	1782	496	2	26 9	Y	24	18 1		23
05	DLQ G-10	783	-0-	783	2565	753	2	30 9	Y	27	25 1		25
06	2900 N	723	-0-	-2177	388	711	2	12 9	Y	11	21 1		15
07	1215 N	827	-0-	-388	-0-	801	2	26 9	Y	24	26 1		13
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	775	2	50 9	Y	45	46 1		12

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300					
03	DLQ G-10	471	-0-	471	1080	471	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	498	-0-	498	1578	498	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	626	-0-	626	2204	626	2		Y	-0-			-0-
06	2746 N	542	-0-	-2204	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
08	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	2		Y	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148								
03	DLQ G-10	691	-0-	691	1444	660	2	31	9	Y	28	29	1			1
04	DLQ G-10	656	-0-	656	2100	628	2	28	9	Y	25	25	1			1
05	DLQ G-10	787	-0-	787	2887	757	2	30	9	Y	27	27	1			1
06	2900 N	695	-0-	-2205	665	2	30	9	Y	27	25	1				3
07	1421 N	739	-0-	-682	-0-	705	2	34	9	Y	31	32	1			2
08	775 N	702	-0-	-73	-0-	669	2	33	9	Y	30	29	1			3

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188								
03	DLQ G-10	142	-0-	142	349	111	2	31	9	Y	28	29	1			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	349					Y	25	25	1			1
05	DLQ G-10	100	-0-	100	449	70	2	30	9	Y	27	27	1			1
06	556 N	107	-0-	-449	-0-	77	2	30	9	Y	27	25	1			3
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	106	2	34	9	Y	31	32	1			2
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	89	2	33	9	Y	30	29	1			3

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	DLQ	G-10	586	-0-	586	1236	525	2	61	9	Y	55	58	1	2
04	DLQ	G-10	583	-0-	583	1819	528	2	55	9	Y	50	50	1	2
05	DLQ	G-10	845	-0-	845	2664	760	2	85	9	Y	77	75	1	4
06		2900 N	738	-0-	-2162	502	679	2	59	9	Y	54	52	1	6
07		1260 N	758	-0-	-502	-0-	689	2	69	9	Y	63	65	1	4
08		806 N	644	-0-	-162	-0-	580	2	64	9	Y	58	57	1	5

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024							
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	425	-0-	425	425	425	3	Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		945936													
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661							
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-					-0-
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) EXTEX OPERATING COMPANY FIDELITY TRUST CO., ET AL		94648 166 257062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC. HODGE, H. T.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			22
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			22
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			22
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			22
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			22
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			22

HODGE, J. H.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	3038 X	2689	-0-	-349	-0-	2678	3	11	9	Y	10			116
04	2940 X	2025	-0-	-915	-0-	2017	3	8	9	Y	7			123
05	3038 X	2597	-0-	-441	-0-	2578	3	19	9	Y	17	130	1	10
06	2700 X	2435	-0-	-265	-0-	2429	3	6	9	Y	5			15
07	2728 X	2714	-0-	-14	-0-	2707	3	7	9	Y	6			21
08	2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2531	3	10	9	Y	9			30

HODGE, J. H.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			18
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1			19
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	44	3	2	9	Y	2	15	1	6
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1			7
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1			8
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1			9

HODGE, J. H.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1			19
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	54	3	1	9	Y	1			20
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	65	3	2	9	Y	2	16	1	6
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	47	3	1	9	Y	1			7
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1			8
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	13	3	1	9	Y	1			9

HODGE, J. H. "A"		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-			92
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-			92
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			92
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-			92
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-			92
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			92

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.// 421790									
HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 4708 - 4735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
04		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-	42	
05		78 N	78	-0-	-0-	78	3	Y	-0-	42	
06		70 N	70	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	42	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42	
08		93 N	39	-0-	-54	39	3	Y	-0-	42	

INCLINE ENERGY		423656		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
03		434 N	151	-0-	-283	151	2	Y	-0-	-0-
04		930 N	467	-0-	-463	467	2	Y	-0-	-0-
05		589 N	209	-0-	-380	209	2	Y	-0-	-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	592	2	Y	-0-	-0-
07		897 N	897	-0-	-0-	897	2	Y	-0-	-0-
*08		428 N	428	-0-	-0-	428	2	Y	-0-	-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-		423656		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A
03		527 N	186	-0-	-341	185	2	1 9 Y	1	37
04		1110 N	571	-0-	-539	570	2	1 9 Y	1	38
05		713 N	257	-0-	-456	256	2	1 9 Y	1	39
06		724 N	724	-0-	-0-	723	2	1 9 Y	1	40
07		1097 N	1097	-0-	-0-	1096	2	1 9 Y	1	41
*08		523 N	523	-0-	-0-	522	2	1 9 Y	1	42

WWM OPERATING, LLC		945289		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
FOSTER, J. C.		WELL #: 1		RRCID ->	134103	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4858	PERF. 4704 - 4762
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022								

HODGE, J.H.		945289		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HODGE, J.H.		WELL #: 4A		RRCID ->	140999	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4754 - 4764
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022								

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
MOORE, WAYNE		WELL #: 3		RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MOORE, WAYNE		WELL #:		9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4766 - 4810
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506							
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.11601 - 11776
03	7936 X	5164	-0-	-2772	-0-	5164	3		Y	-0-	-0-
04	8100 X	5165	-0-	-2935	-0-	5165	3		Y	-0-	-0-
05	8370 X	3802	-0-	-4568	-0-	3802	3		Y	-0-	-0-
06	8100 X	5863	-0-	-2237	-0-	5863	3		Y	-0-	-0-
07	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	5559	-0-	5559	5559	5559	3		Y	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF. N/A
03	22909 X	21707	-0-	-1202	-0-	21699	3	8 9	Y	7	128
04	26610 X	16447	-0-	-10163	-0-	16444	3	3 9	Y	3	131
05	27497 X	10049	-0-	-17448	-0-	10048	3	1 9	Y	1	132
06	26610 X	12983	-0-	-13627	-0-	12983	3		Y	-0-	56
07	27373 X	15440	-0-	-11933	-0-	15439	3	1 9	Y	1	57
08	DLQ G-10	15969	-0-	15969	15969	15962	3	7 9	Y	6	63
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3		N	-0-	-0-
05	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3		N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3		N	-0-	-0-
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.10548 - 10977
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 CHISOS OPERATING, INC. 149441
 ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	8060 N	7809	-0-	-251 B	-0-	7809	2			N	-0-				-0-
04	8160 N	7406	-0-	-754 B	-0-	7406	2			N	-0-				-0-
05	7285 N	7285	-0-	-0- B	-0-	7285	2			N	-0-				-0-
06	7560 N	7335	-0-	-225 B	-0-	7335	2			N	-0-				-0-
07	7838 N	7838	-0-	-0- B	-0-	7838	2			N	-0-				-0-
*08	7711 N	7711	-0-	-0- B	-0-	7711	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
 HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2073	3	8	9	Y	7				76
04	2490 N	1499	-0-	-991 B	-0-	1496	3	3	9	Y	3				79
05	2325 N	1161	-0-	-1164 B	-0-	1160	3	1	9	Y	1				80
06	2010 N	1399	-0-	-611 B	-0-	1399	3			Y	-0-	46	1		34
07	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			Y	-0-				34
08	DLQ G-10	1202	-0-	1202 B	1202	1198	3	4	9	Y	4				38
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1202														

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3767														
03	26939	24624	-0-	-2315 B	-6082	24624	3			N	-0-				-0-
04	26070	24744	-0-	-1326 B	-7408	24744	3			N	-0-				-0-
05	26939	15353	-0-	-11586 B	-18994	15353	3			N	-0-				-0-
06	26070	13570	-0-	-12500 B	-31494	13570	3			N	-0-				-0-
07	26939	18221	-0-	-8718 B	-40212	18221	3			N	-0-				-0-
08	25575	20180	-0-	-5395 B	-45607	20180	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -41840 CANCELLED UNDERAGE -> -3767														

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6185 N	6185	-0-	-0- B	-0-	6185	3			Y	-0-				3
04	5160 N	3830	-0-	-1330 B	-0-	3815	3	15	9	Y	14	1	1		16
05	5332 N	3089	-0-	-2243 B	-0-	3078	3	11	9	Y	10	9	1		17
06	5160 N	1968	-0-	-3192 B	-0-	1961	3	7	9	Y	6	12	1		11
07	3968 N	2706	-0-	-1262 B	-0-	2703	3	3	9	Y	3	6	1		8
08	DLQ G-10	5411	-0-	5411 B	5411	5403	3	8	9	Y	7	5	1		10
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 5411														

WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES		
WMM OPERATING, LLC		945289								
WAHA/FROST		WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST		WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST		WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST		WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST		WELL #: 9C		RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST		WELL #: 10C		RRCID -> 220432		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14353 #	12815	-0-	-1538	-0-	12815 3		N	-0-			107
04	14670 #	10473	-0-	-4197	-0-	10473 3		N	-0-			107
05	15159 #	8623	-0-	-6536	-0-	8623 3		N	-0-			107
06	14670 #	6755	-0-	-7915	-0-	6755 3		N	-0-			107
07	12803 #	9582	-0-	-3221	-0-	9582 3		N	-0-			107
*08	14435 R	14435	-0-	-0-	-0-	14424 3	11 9	N	10			117

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHISOS OPERATING, INC. 149441
 ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2		N	-0-			112
04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			112
05	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483 2		N	-0-			112
06	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963 2		N	-0-			112
07	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9316 2		N	-0-			112
*08	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075 2		N	-0-			112

XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	18352 X	11843	-0-	-6509	-0-	11826 3	17 9	Y	15			101
04	14910 X	12723	-0-	-2187	-0-	12714 3	9 9	Y	8			109
05	12958 X	7711	-0-	-5247	-0-	7708 3	3 9	Y	3			112
06	12540 X	10748	-0-	-1792	-0-	10745 3	3 9	Y	3			115
07	13144 X	12382	-0-	-762	-0-	12379 3	3 9	Y	3			118
08	DLQ G-10	10806	-0-	10806	10806	10802 3	4 9	Y	4			122

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-			-0-
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2392 3	1 9	Y	1			1
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2291 3	8 9	Y	7	1 1		7
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2387 3	3 9	Y	3	4 1		6
08	DLQ G-10	2272	-0-	2272	2272	2268 3	4 9	Y	4	4 1		6

WAHA (MONTTOYA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1H		RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC		167327														
F SCOTT 14		WELL #: 1HL		RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 L		RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A								
03	8618 X	6466	-0-	-2152	-0-	6449	3	17	9	Y	15					117
04	7290 X	6112	-0-	-1178	-0-	6105	3	7	9	Y	6					123
05	7533 X	3631	-0-	-3902	-0-	3629	3	2	9	Y	2					125
06	7290 X	5226	-0-	-2064	-0-	5222	3	4	9	Y	4					129
07	6944 X	6032	-0-	-912	-0-	6019	3	13	9	Y	12					141
08	DLQ G-10	5295	-0-	5295	5295	5289	3	6	9	Y	5					146

HODGE, J. HOWARD		WELL #: 7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988								
03	29388 X	23536	-0-	-5852	-0-	23485	3	51	9	N	46					243
04	28650 X	23562	-0-	-5088	-0-	23523	3	39	9	N	35					278
05	29605 X	12867	-0-	-16738	-0-	12836	3	31	9	N	28	184	1			122
06	28650 X	19206	-0-	-9444	-0-	19194	3	12	9	N	11					133
07	28954 X	23643	-0-	-5311	-0-	23618	3	25	9	N	23					156
08	24335 X	21638	-0-	-2697	-0-	21604	3	34	9	N	31					187

LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740								
03	1693 N	1077	-0-	-616	-0-	1077	3			Y	-0-					68
04	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631	3			Y	-0-					68
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					68
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					68
07	1674 N	1423	-0-	-251	-0-	1423	3			Y	-0-					68
08	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	2406	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTTOYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BREITBURN OPERATING L.P.		090732														
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506								
HODGE, J.H.				WELL #:	8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414 - 12624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03		4123 X	2773	-0-	-1350	-0-	2773 3		N	-0-		30
04		3990 X	2792	-0-	-1198	-0-	2792 3		N	-0-		30
05		4123 X	3197	-0-	-926	-0-	3197 3		N	-0-		30
06		3990 X	3286	-0-	-704	-0-	3286 3		N	-0-		30
07		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 3		N	-0-		30
08		3193 X	2194	-0-	-999	-0-	2194 3		N	-0-		30

XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414
03		12400 X	10915	-0-	-1485	-0-	10908 3	7 9	Y	6		85
04		12090 X	10569	-0-	-1521	-0-	10565 3	4 9	Y	4		89
05		12493 X	4932	-0-	-7561	-0-	4932 3		Y	-0-		89
06		12090 X	4024	-0-	-8066	-0-	4023 3	1 9	Y	1	52 1	38
07		11222 X	5057	-0-	-6165	-0-	5057 3		Y	-0-		38
08	DLQ	G-10	8532	-0-	8532	8532	8524 3	8 9	Y	7		45

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348
03		8463 X	7623	-0-	-840	-0-	7612 3	11 9	N	10		168
04		7650 X	7342	-0-	-308	-0-	7338 3	4 9	N	4		172
05		7905 X	7326	-0-	-579	-0-	7325 3	1 9	N	1		173
06		7560 X	7173	-0-	-387	-0-	7171 3	2 9	N	2		175
07		7657 X	7521	-0-	-136	-0-	7521 3		N	-0-		175
08		7626 X	7362	-0-	-264	-0-	7362 3		N	-0-		175

TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476
03		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4638 3	6 9	Y	5		33
04		4200 X	3098	-0-	-1102	-0-	3083 3	15 9	Y	14	14 1	33
05		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7076 3	13 9	Y	12	18 1	27
06		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7598 3	23 9	Y	21	20 1	28
07		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6916 3	12 9	Y	11	15 1	24
08	DLQ	G-10	3891	-0-	3891	3891	3849 3	42 9	Y	38	15 1	47

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900
03		17391 X	11811	-0-	-5580	-0-	11808 3	3 9	N	3		174
04		16230 X	6621	-0-	-9609	-0-	6621 3		N	-0-		174
05		16771 X	41	-0-	-16730	-0-	41 3		N	-0-		174
06		16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-	-0-		N	-0-		174
07		11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-	-0-		N	-0-		174
08		11811 X	839	-0-	-10972	-0-	839 3		N	-0-		174

TREES "20"				WELL #:	4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876
03		7192 X	3827	-0-	-3365	-0-	3827 3		Y	-0-		18
04		4800 X	3320	-0-	-1480	-0-	3319 3	1 9	Y	1	8 1	11
05		4960 X	2662	-0-	-2298	-0-	2661 3	1 9	Y	1	6 1	6
06		4800 X	2896	-0-	-1904	-0-	2887 3	9 9	Y	8	5 1	9
07		3813 X	3379	-0-	-434	-0-	3371 3	8 9	Y	7	5 1	11
08	DLQ	G-10	2672	-0-	2672	2672	2638 3	34 9	Y	31	7 1	35

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTOKA FB-2) //CONT.// 94648 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	18352 X	12847	-0-	-5505	-0-	12789 3	58 9	N	53	186 1		126
04	17760 X	10259	-0-	-7501	-0-	10234 3	25 9	N	23			149
05	17205 X	11387	-0-	-5818	-0-	11362 3	25 9	N	23			172
06	16650 X	8998	-0-	-7652	-0-	8937 3	61 9	N	55			227
07	17205 X	6737	-0-	-10468	-0-	6722 3	15 9	N	14			241
*08	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	17914 3	74 9	N	67	184 1		124

WAHA (MONTOKA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

03	6696	5726	-0-	-970	-0-	5693 3	33 9	N	30			87
04	6360 #	5730	-0-	-630	-0-	5709 3	21 9	N	19			106
05	6572 #	5641	-0-	-931	-0-	5612 3	29 9	N	26			132
06	6090 #	6084	-0-	-6	-0-	6047 3	37 9	N	34			166
07	6293 #	6038	-0-	-255	-0-	6020 3	18 9	N	16	164 1		18
08	5921 #	4022	-0-	-1899	-0-	3998 3	24 9	N	22			40

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

03	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9095 2	23 9	N	21			22
04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5370 2	1 9	N	1			23
05	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950 2		N	-0-			23
06	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919 2		N	-0-			23
07	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270 2		N	-0-			23
*08	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727 2		N	-0-			23

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

03	2263 X	1321	-0-	-942	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
04	2190 X	2116	-0-	-74	-0-	2116 2		N	-0-			-0-
05	2263 X	2011	-0-	-252	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2		N	-0-			-0-
07	2201 X	2187	-0-	-14	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
*08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

03	4402 X	4065	-0-	-337	-0-	4042 2	23 9	N	21			21
04	4290 X	3308	-0-	-982	-0-	3302 2	6 9	N	5			26
05	4433 X	3883	-0-	-550	-0-	3883 2		N	-0-			26
06	4290 X	4055	-0-	-235	-0-	4055 2		N	-0-			26
07	4247 X	4119	-0-	-128	-0-	4119 2		N	-0-			26
*08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2		N	-0-			26

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2	N	-0-		-0-
04		3660 X	3543	-0-	-117	-0-	3543	2	N	-0-		-0-
05		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2	N	-0-		-0-
06		3750 X	3641	-0-	-109	-0-	3641	2	N	-0-		-0-
07		3875 X	3700	-0-	-175	-0-	3700	2	N	-0-		-0-
08		3875 X	3733	-0-	-142	-0-	3733	2	N	-0-		-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498												
03		11005 X	7459	-0-	-3546	-0-	7459	2	N	-0-		-0-
04		10650 X	9384	-0-	-1266	-0-	9384	2	N	-0-		-0-
05		11005 X	7439	-0-	-3566	-0-	7439	2	N	-0-		-0-
06		10650 X	7215	-0-	-3435	-0-	7215	2	N	-0-		-0-
07		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2	N	-0-		-0-
08		9703 X	7323	-0-	-2380	-0-	7323	2	N	-0-		-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327												
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860												
03		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2	N	-0-		-0-
04		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-		-0-
05		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2	N	-0-		-0-
06		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2	N	-0-		2
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549												
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-		-0-
04		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-		-0-
05		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-		-0-
06		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-		-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014												
03		2170 X	1851	-0-	-319	-0-	1851	2	Y	-0-		44
04		2100 X	1222	-0-	-878	-0-	1222	2	Y	-0-		44
05		2170 X	1925	-0-	-245	-0-	1925	2	Y	-0-		44
06		2040 X	1685	-0-	-355	-0-	1685	2	Y	-0-		44
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	Y	-0-		44
08		1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2	Y	-0-		44

XTO ENERGY INC. 945936												
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986												
03		3379 X	2260	-0-	-1119	-0-	2260	3	Y	-0-		17
04		3270 X	3235	-0-	-35	-0-	3235	3	Y	-0-		17
05		3379 X	2494	-0-	-885	-0-	2494	3	Y	-0-		17
06		3270 X	2807	-0-	-463	-0-	2807	3	Y	-0-		17
07		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3	Y	-0-		17
08	DLQ	G-10	2009	-0-	2009	2009	2009	3	Y	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6510 X	4159	-0-	-2351	-0-	4159	3	Y	-0-			93
04	6180 X	5754	-0-	-426	-0-	5754	3	Y	-0-			93
05	6386 X	4991	-0-	-1395	-0-	4991	3	Y	-0-			93
06	6180 X	4807	-0-	-1373	-0-	4807	3	Y	-0-			93
07	5952 X	5297	-0-	-655	-0-	5297	3	Y	-0-			93
08	DLQ G-10	4673	-0-	4673	4673	4673	3	Y	-0-			93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

03	29667 X	20107	-0-	-9560	-0-	20107	2	N	-0-			-0-
04	28920 X	21613	-0-	-7307	-0-	21613	2	N	-0-			-0-
05	29884 X	17413	-0-	-12471	-0-	17413	2	N	-0-			-0-
06	28920 X	28107	-0-	-813	-0-	28107	2	N	-0-			-0-
07	33889 X	33889	-0-	-0-	-0-	33889	2	N	-0-			-0-
08	22320 X	16754	-0-	-5566	-0-	16754	2	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

03	5394 X	5325	-0-	-69	-0-	5325	2	N	-0-			-0-
04	5220 X	4943	-0-	-277	-0-	4943	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	4579	-0-	-753	-0-	4579	2	N	-0-			-0-
06	5160 X	3617	-0-	-1543	-0-	3617	2	N	-0-			-0-
07	5332 X	5200	-0-	-132	-0-	5200	2	N	-0-			-0-
08	5332 X	4839	-0-	-493	-0-	4839	2	N	-0-			-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
 F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

03	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2	N	-0-			-0-
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2	N	-0-			-0-
05	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	12275	2	N	-0-			-0-
06	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	11537	2	N	-0-			-0-
*07	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

03	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2	N	-0-			110
04	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2	N	-0-			110
05	10478 X	7836	-0-	-2642	-0-	7836	2	N	-0-			110
06	9690 X	9688	-0-	-2	-0-	9688	2	N	-0-			110
07	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-			N	-0-			110
08	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			N	NO RPT			110

OIL AND GAS DIVISION

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

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

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			113
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	41	3	N	55			168
05	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	3	N	-0-			168
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			168
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			168
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			168

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

03	31 #	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	9	Y	10	33	1	20
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	Y	4	11	1	13
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2			15
06	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-			15
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	159	3	46	9	Y	42			57
*08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1			58

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

03	1209 #	713	-0-	-496	-0-	713	2			N	-0-			-0-
04	1170 #	638	-0-	-532	-0-	638	2			N	-0-			-0-
05	1209 #	551	-0-	-658	-0-	551	2			N	-0-			-0-
06	960 #	504	-0-	-456	-0-	504	2			N	-0-			-0-
07	713 #	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-			-0-
08	713 #	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
*08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		95138 464		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
JFH ENERGY COMPANY		427402								
BEATY		WELL #: 1		RRCID -> 030409		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		-0-
*08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427								
CRUMP, W. E.		WELL #: 1 U		RRCID -> 021040		COMPL. DATE 04/24/1962		TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CRUMP, W. E.		WELL #: 2 U		RRCID -> 032120		COMPL. DATE 01/13/1964		TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624		
03	DLQ G-10	892	-0-	892	1703	892 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	857	-0-	857	2560	857 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	196	-0-	196	2756	196 3	Y	-0-		-0-
06	2300 N	841	-0-	-1459	1297	841 3	Y	-0-		-0-
*07	2146 N	849	-0-	-1297	-0-	849 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REATTA ENERGY, INC.		696090								
SOUTHLAND ROYALTY 906		WELL #: 1 U		RRCID -> 021039		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-

TWO P PARTNERS, LLC		875088								
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 034095		COMPL. DATE 08/22/1964		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A		
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-

WARD, S. (PENN. 8430)		95138 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SMITH, F. G.		WELL #: 2 L		RRCID -> 077918		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481		
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		125
04	540 N	468	-0-	-72	-0-	468 2	N	-0-		125
05	3100 N	3551	-0-	451	451	3551 2	N	-0-		125
06	3000 N	4077	-0-	1077	1528	4077 2	N	-0-		125
*07	3100 N	3752	-0-	652	2180	3752 2	N	-0-		125
*08	2553 N	373	-0-	-2180	-0-	373 2	N	-0-		125

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2	Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH				95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
ESTES, W. A.		WELL #:		85	RRCID ->	129485	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	2402 - 2467
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2022 - WELL PLUGGED 3/8/2022												

JOHNSON -A-				WELL #:	17	RRCID ->	290491	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2362 - 3118
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	

JOHNSON -A-				WELL #:	20	RRCID ->	291000	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2334 - 2520
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39	
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022													

JOHNSON -A-				WELL #:	21	RRCID ->	291387	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2375 - 3122
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			39	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39	

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:	1419	RRCID ->	291425	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2475 - 2714	
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	45	2	321	9	Y	292	275	1	67
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	31	2	314	9	Y	285	300	1	52
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	16	2	382	9	Y	347	331	1	68
06	357 X	357	-0-	-0-	-0-	7	2	350	9	Y	318	328	1	58
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	8	2	314	9	Y	285	293	1	50
*08	243 X	243	-0-	-0-	-0-	8	2	235	9	Y	214	230	1	34

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:	99 R	RRCID ->	291491	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2975 - 3113	
03	403 N	88	-0-	-315	-0-	3	2	85	9	Y	77	76	1	15
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	9	Y	77	79	1	13
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	178	2	80	9	Y	73	77	1	9
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	2	22	9	Y	20	25	1	4
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	2	2	23	9	Y	21	21	1	4
08	248 N	26	-0-	-222	-0-	4	2	22	9	Y	20	20	1	4

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.//		95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088									
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #:		183R	RRCID ->	291495	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2596 -	2796
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	84 2	149 9	Y	135	142 1			11
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	65 2	178 9	Y	162	151 1			22
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	44 2	200 9	Y	182	184 1			20
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	34 2	194 9	Y	176	174 1			22
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	14 2	217 9	Y	197	195 1			24
08	248 N	91	-0-	-157	-0-	22 2	69 9	Y	63	62 1			25

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #:		1195	RRCID ->	291549	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2574 -	2758
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	74 2	119 9	Y	108	98 1			19
04	480 X	198	-0-	-282	-0-	59 2	139 9	Y	126	134 1			11
05	496 X	169	-0-	-327	-0-	93 2	76 9	Y	69	75 1			5
06	480 X	144	-0-	-336	-0-	102 2	42 9	Y	38	40 1			3
07	434 X	150	-0-	-284	-0-	110 2	40 9	Y	36	35 1			4
08	217 X	184	-0-	-33	-0-	103 2	81 9	Y	74	63 1			15

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #:		1366	RRCID ->	291551	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2683 -	2744
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	54 2	58 9	Y	53	54 1			57
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	29 2	85 9	Y	77	71 1			63
05	124 N	40	-0-	-84	-0-	28 2	12 9	Y	11	69 1			5
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	23 2	54 9	Y	49	48 1			6
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	15 2	43 9	Y	39	42 1			3
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	15 2	37 9	Y	34	32 1			5

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		813R	RRCID ->	291580	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2512 -	2600
03	217 X	153	-0-	-64	-0-	111 2	42 9	Y	38	38 1			7
04	270 X	135	-0-	-135	-0-	96 2	39 9	Y	35	35 1			7
05	217 X	147	-0-	-70	-0-	111 2	36 9	Y	33	34 1			6
06	180 X	143	-0-	-37	-0-	111 2	32 9	Y	29	30 1			5
07	186 X	158	-0-	-28	-0-	129 2	29 9	Y	26	26 1			5
*08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	109 2	48 9	Y	44	41 1			8

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)		95152 475		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		WELL #:		54	RRCID ->	281154	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5715 -	8862
03	3100	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-				8
04	3000	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	6 1			2
05	3100	3190	-0-	90	90	3180 2	10 9	N	9	7 1			4
06	3000	3055	-0-	55	145	3049 2	6 9	N	5	7 1			2
07	3100	3073	-0-	-27	118	3071 2	2 9	N	2	2 1			2
08	3100	2696	-0-	-404	-0-	2693 2	3 9	N	3	3 1			2

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149											
MCCABE		WELL #:		30	RRCID ->	196108	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10716 -	10794
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				147

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

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287										
HALLEY, S. M.				WELL #: 1301	RRCID ->	180877	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11208 - 11218		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID ->	183084	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10824 - 11177		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HALLEY, S. M.				WELL #: 601	RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	10682 - 11016		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HALLEY, S. M.				WELL #: 247	RRCID ->	186679	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11156 - 11465		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WEINER (YATES, UPPER)				95970 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER				
FUELED RESOURCES INC				288421										
SUN-HALLEY				WELL #: 3 U	RRCID ->	021052	COMPL. DATE	09/03/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SUN-HALLEY				WELL #: 5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WENTZ (SAN ANDRES)		96373 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3932		RRCID -> 168034		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-		-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-		-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-		-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-		-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-		-0-

ROONEY, ONEZ		WELL #: 1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626			
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	310	2	77 9 N	70	179 1	100
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	271	2	80 9 N	73		173
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	354	2	74 9 N	67	178 1	62
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	487	2	85 9 N	77		139
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	426	2	72 9 N	65	167 1	37
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	414	2	90 9 N	82		119

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 046096		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440			
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	Y	-0-		-0-
04	1200 N	847	-0-	-353	-0-	847	2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2	Y	-0-		-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	Y	-0-		-0-
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	Y	-0-		-0-

MCDONALD -45-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573		PERF. 3996 - 4484	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2					-0-
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2					-0-
05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2					-0-
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2					-0-
07	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938 2					-0-
*08	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2					-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 3952 - 4565	
03	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	1849 2	44 9	N	40		80
04	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1477 2	42 9	N	38		118
05	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1684 2	43 9	N	39		157
06	1830 N	1716	-0-	-114	-0-	1682 2	34 9	N	31		188
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1824 2	33 9	N	30	160 1	58
08	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1630 2	33 9	N	30		88

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414		PERF. 3453 - 4266	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3854 - 4126	
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664 2		N	-0-		-0-
04	900 N	170	-0-	-730	-0-	170 2		N	-0-		-0-
05	341 N	142	-0-	-199	-0-	142 2		N	-0-		-0-
06	630 N	53	-0-	-577	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	186 N	18	-0-	-168	-0-	18 2		N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 3938 - 4337	
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4282 2	4 9	Y	4	4 1	1
04	3480 X	2532	-0-	-948	-0-	2525 2	7 9	Y	6	6 1	1
05	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3810 2	6 9	Y	5	5 1	1
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4768 2	7 9	Y	6	6 1	1
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3806 2	8 9	Y	7	7 1	1
*08	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4660 2	2 9	Y	2	1 1	2

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3347 - 3381	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3931 - 4170	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750							
FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2387 N	2188	-0-	-199	-0-	2188 2	N	-0-	-0-
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	N	-0-	-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2	N	-0-	-0-
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-	-0-
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2	N	-0-	-0-
08	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	2354 2	N	-0-	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161	
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	Y	-0-	-0-
04	1950 N	1708	-0-	-242	-0-	1708 2	Y	-0-	-0-
05	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011 2	Y	-0-	-0-
06	1950 N	202	-0-	-1748	-0-	202 2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	715	-0-	-1052	-0-	715 2	Y	-0-	-0-
08	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1614 2	Y	-0-	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 36		RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409							
WEST		WELL #: 2201		RRCID -> 132880		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412	
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	37 1	197 2	N	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST		WELL #: 2202A		RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584	
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	70 1	441 2	Y	-0-
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499 2		Y	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2		Y	-0-
07	470 N	465	-0-	-5	-0-	465 2		Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528							
WAHOO 56-3-3		WELL #: 1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) //CONT.// 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER 96875 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 284879 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 NOKOTA ENERGY CORPORATION 100471
 WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 MECO IV HOLDCO, LLC 557074
 DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
 MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

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

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.		074344		WELL #: 1		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3488 3	33 9	N	30		150		
04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3478 3	25 9	N	23		173		
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3809 3	51 9	N	46	176 1	43		
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3599 3	33 9	N	30		73		
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3582 3	55 9	N	50		123		
08	3782 X	3495	-0-	-287	-0-	3463 3	32 9	N	29		152		

BRAZOS AMINE TREATER, LLC		089994		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 18950		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4797 - 5090	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40		
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40		

HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5HL		RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.16508 - 20445			
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		Y	-0-		124		
04	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		Y	-0-		124		
05	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4888 2	25 9	Y	23		147		
06	1500 X	763	-0-	-737	-0-	763 2		Y	-0-		147		
07	1550 X	836	-0-	-714	-0-	836 2		Y	-0-		147		
*08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466 2		Y	-0-		147		

WODLAW (QUEEN)		98351 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		WELL #: 1		RRCID -> 060424		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WODLAW (QUEEN)															
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
ARCO "Z" //CONT.// 490300															
WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DUNCAN															
WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A															

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)															
BPX OPERATING COMPANY 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 085408															
WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570															

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.															
REEVES TXL FEE UNIT 148113															
WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366															

03	1977 X	1977	-0-	-0-	B	-0-	1045	2	932	9	N	847	1081	0	150
04	335 X	335	-0-	-0-	B	-0-	190	2	145	9	N	132			282
05	692 X	692	-0-	-0-	B	-0-	389	2	303	9	N	275	180	0	377
06	1477 X	1477	-0-	-0-	B	-0-	792	2	685	9	N	623	743	0	257
*07	1323 X	1323	-0-	-0-	B	-0-	732	2	591	9	N	537	356	0	438
*08	1063 X	1063	-0-	-0-	B	-0-	577	2	486	9	N	442	536	0	344

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.															
WINFIELD RANCH 131-6 164305															
WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755															

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WINFIELD RANCH 132-3															
WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825															

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFSTONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		164305		RPT					
WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID -> 285360	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL DEPTH 10565	PERF. 7007	- 10424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		CAPACITY		CNTY: REEVES		
MOISE CERF (STATE)		WELL #:		1	RRCID -> 280470	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 4759	- 11389	
03	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
05	186 N	89	-0-	-97	B	-0-	89 3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-	-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 3	N	-0-	-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602		CAPACITY		CNTY: REEVES		
STRAIN, C. H.		WELL #:		1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF.11764	- 11950	
03	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	N	-0-	51
04	60 N	32	-0-	-28	B	-0-	32 2	N	-0-	51
05	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-	51
06	90 N	50	-0-	-40	B	-0-	50 2	N	-0-	51
07	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 2	N	-0-	51
08	93 N	47	-0-	-46	B	-0-	47 2	N	-0-	51

FORGE ENERGY OPERATING, LLC				276873		CAPACITY		CNTY: REEVES		
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		23EH	RRCID -> 288373	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 10579	PERF.10675	- 23482	
03	23715 X	21487	-0-	-2228	B	-0-	1219 1 2373 9	17895 2	Y	2157 2139 0 107
04	22950 X	20307	-0-	-2643	B	-0-	1086 1 1401 4	15723 2	Y	1906 1948 0 65
05	2403 X	2403	-0-	-0-	B	-0-	194 1 195 9	2014 2	Y	177 172 0 70
06	14819 X	14819	-0-	-0-	B	-0-	994 1 1630 9	12195 2	Y	1482 1382 0 170
07	20311 X	20311	-0-	-0-	B	-0-	1520 1 1859 9	16932 2	Y	1690 1701 0 159
*08	17700 X	17700	-0-	-0-	B	-0-	1592 1 7 4	14033 2	Y	1880 1946 0 93

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				276873		CAPACITY		CNTY: REEVES		
WELL #:		21EH	RRCID -> 288385	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH 10592	PERF.10784	- 23460			
03	24025 X	23121	-0-	-904	B	-0-	1325 1 2484 9	19312 2	Y	2258 2239 0 110
04	23250 X	19773	-0-	-3477	B	-0-	1049 1 1317 4	15207 2	Y	2000 2010 0 100
05	16745 X	16745	-0-	-0-	B	-0-	1151 1 2034 9	13560 2	Y	1849 1757 0 192
06	18082 X	18082	-0-	-0-	B	-0-	1228 1 1976 9	14878 2	Y	1796 1794 0 194
07	24025 X	12921	-0-	-11104	B	-0-	859 1 1311 9	10751 2	Y	1192 1208 0 178
*08	19623 X	19623	-0-	-0-	B	-0-	1755 1 7 4	15648 2	Y	2012 2118 0 72

 WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 #	327	-0-	-169	-0-	327 2		Y	-0-			7
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-			7
05	558 #	549	-0-	-9	-0-	549 2		Y	-0-			7
06	540 #	328	-0-	-212	-0-	328 2		Y	-0-			7
07	620 #	532	-0-	-88	-0-	532 2		Y	-0-			7
08	620 #	545	-0-	-75	-0-	545 2		Y	-0-			7

 EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 04 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 07 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 08 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022

 ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 6
 04 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 6
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 6
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 6
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 6
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 6

 ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-
 04 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- -0-

 EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 2
 04 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 2
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0- 2
 06 14B2 EXT -0- 13 -0- -0- 13 13 2 Y -0- -0- 2
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- 13 Y -0- -0- 2
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- 13 Y -0- -0- 2

 ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096
 03 254 R 254 -0- -0- -0- -0- 254 2 N -0- -0-
 04 301 R 301 -0- -0- -0- -0- 301 2 N -0- -0-
 05 325 R 325 -0- -0- -0- -0- 325 2 N -0- -0-
 06 690 # 197 -0- -493 -0- 197 2 N -0- -0-
 07 713 # 499 -0- -214 -0- 499 2 N -0- -0-
 08 310 # 211 -0- -99 -0- 211 2 N -0- -0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 Horry, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

03	2697	R	2697	-0-	-0-	-0-		2495	2	202	9	Y	184	259	1	52
04	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-		2512	2	209	9	Y	190	164	1	78
05	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-		2408	2	223	9	Y	203	165	1	116
06	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-		1384	2	157	9	Y	143	168	1	91
07	1798	R	1798	-0-	-0-	-0-		1642	2	156	9	Y	142	164	1	69
*08	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-		1428	2	121	9	Y	110	86	1	93

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

03	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	73	104	1			62
04	840	#	-0-	-0-	-840	-0-				Y	76	66	1			72
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-				Y	81	66	1			87
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	57	67	1			77
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	57	66	1			68
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44	34	1			78

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CAIRD OPERATING, LLC 123132
 CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2022

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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

PITTS ENERGY CO. 666430
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		2105	2	37	9	N	34	176	1	48
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-		1815	2	28	9	N	25			73
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		2004	2	24	9	N	22			95
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		1606	2	23	9	N	21			116
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-		1571	2	24	9	N	22			138
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		1386	2	14	9	N	13			151

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.// 98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430												
ZEEK, L. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	154	2	18	9	Y	16	18	1	93
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	153	2	17	9	Y	15	17	1	91
05	310 N	143	-0-	-167	-0-	125	2	18	9	Y	16	17	1	90
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	107	2	12	9	Y	11			101
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	183	2	20	9	Y	18	17	1	102
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	166	2	10	9	Y	9	17	1	94

BARCLAY-DEAN		WELL #: 3		RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A						
03	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1252	2	1	9	N	1			80
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-			80
05	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1119	2	2	9	N	2			82
06	1200 N	952	-0-	-248	-0-	952	2			N	-0-			82
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1208	2	39	9	N	35			117
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-			117

BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #: 03/30/2016		RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989		RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544						
DEEP SIX		WELL #: 2R												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEEP SIX SWD		WELL #: 3		RRCID -> 278927		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)		98818 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.		666430												
LIGON, S. E. - STATE		WELL #: 8		RRCID -> 083985		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1					114

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	310 N	43	-0-	-267	-0-	42 2	1 9	Y	1		74
04	240 N	5	-0-	-235	-0-	4 2	1 9	Y	1		75
05	248 N	4	-0-	-244	-0-	3 2	1 9	Y	1		76
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	7 2	1 9	Y	1		77
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	1		78
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	Y	1		79

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		-0-
*08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	4 1	1090 2	N	-0-		-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	4 1	1142 2	N	-0-		-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	4 1	1178 2	N	-0-		-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	4 1	1089 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	4	-0-	-1081	-0-	3 1	1 2	N	-0-		-0-
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	5 1	1605 2	N	-0-		-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

03	279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2		N	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283								
WORSHAM				WELL #: 1016	RRCID -> 073037	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORSHAM				WELL #: 1017	RRCID -> 093879	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 17440	PERF.17247 - 17307				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)				98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
ANTHONY, H. F.				WELL #: 3	RRCID -> 153184	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17450	PERF.12901 - 12957				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORBUSH-ANTHONY				WELL #: 1	RRCID -> 190300	COMPL. DATE 04/08/2002	TOTAL DEPTH 19866	PERF.13595 - 13620				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY		CNTY: REEVES				
STATE SCHOOL BOARD ZZ				WELL #: 4	RRCID -> 128028	COMPL. DATE 06/28/1988	TOTAL DEPTH 17268	PERF.12484 - 12682				
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6029 3	125 9	N	114			249
04	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5724 3	55 9	N	50	186 1		113
05	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5782 3	141 9	N	128	148 1		93
06	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5530 3	66 9	N	60			153
07	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	5697 3	494 9	N	449	528 1		74
08	5549 X	4921	-0-	-628	-0-	4823 3	98 9	N	89			163

COLGATE OPERATING, LLC				167327		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORD, R. W., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 042924	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 14867	PERF.13234 - 13472				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.// 98837 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
WAHLENMAIER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 054873		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		MONSANTO-MCKELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 194377		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12617 - 12662		
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2	Y	-0-							69
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2	Y	-0-							69
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	Y	-0-							69
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	2	Y	-0-							69
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	Y	-0-							69
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-							69

PITTS ENERGY CO.		666430		HORRY, L. ETAL		WELL #: 3U		RRCID -> 168524		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 17154		PERF.12450 - 12470		
03	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	3212	2	N	-0-							-0-
04	3270 X	3198	-0-	-72	-0-	3198	2	N	-0-							-0-
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2	N	-0-							-0-
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-							-0-
07	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2	N	-0-							-0-
08	3503 X	2446	-0-	-1057	-0-	2446	2	N	-0-							-0-

PRI OPERATING, LLC		676550		LYDA, G. "4"		WELL #: 1		RRCID -> 201229		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 19532		PERF.13107 - 13282		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
LIGON, S. E. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 086442		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502								
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3	Y	-0-							-0-
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3	Y	-0-							-0-
05	4030 X	3985	-0-	-45	-0-	3985	3	Y	-0-							-0-
06	3900 X	1550	-0-	-2350	-0-	1550	3	Y	-0-							-0-
07	4030 X	48	-0-	-3982	-0-	48	3	Y	-0-							-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-							-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1H		RRCID -> 197056		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14741 - 16792						
03	3100 N	3455	-0-	355	355	3455	2	N	-0-							-0-
04	2324 N	1969	-0-	-355	-0-	1969	2	N	-0-							-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-							-0-
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-							-0-
07	1209 X	843	-0-	-366	-0-	843	2	N	-0-							-0-
*08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	N	-0-							-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2		N	-0-			-0-
05	372 N	112	-0-	-260	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-			-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

03	5332 X	4386	-0-	-946	-0-	4386 2		N	-0-			45
04	5160 X	2862	-0-	-2298	-0-	2862 2		N	-0-			45
05	5332 X	2728	-0-	-2604	-0-	2728 2		N	-0-			45
06	4350 X	2872	-0-	-1478	-0-	2872 2		N	-0-			45
07	4371 X	2747	-0-	-1624	-0-	2747 2		N	-0-			45
08	4371 X	3177	-0-	-1194	-0-	3177 2		N	-0-			45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	958	-0-	-242	-0-	958 2		N	-0-			-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	684	-0-	-486	-0-	684 2		N	-0-			-0-
07	992 N	792	-0-	-200	-0-	792 2		N	-0-			-0-
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

03	2253 N	1702	-0-	-551	-0-	1702 2		N	-0-			59
04	750 N	391	-0-	-359	-0-	391 2		N	-0-			59
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			59
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			59
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			59
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

03	80703 X	80703	-0-	-0-	-0-	80703 2		N	-0-			140
04	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	47172 2		N	-0-			140
05	42727 X	42727	-0-	-0-	-0-	42727 2		N	-0-			140
06	31560 X	30522	-0-	-1038	-0-	30522 2		N	-0-			140
07	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-			N	-0-			140
08	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-			N	-0-			140

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 044899	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 17340	PERF.13294	- 13525			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046830	COMPL. DATE 08/18/1969	TOTAL DEPTH 18120	PERF. N/A				
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	857	-0-	-193	-0-	857 2		N	-0-			-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	573	-0-	-512	-0-	573 2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 198854	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 17350	PERF.13720	- 14200			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 199608	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13630	- 16500			
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2		N	-0-			94
04	4140 X	3736	-0-	-404	-0-	3736 2		N	-0-			94
05	4278 X	4190	-0-	-88	-0-	4190 2		N	-0-			94
06	4140 X	3965	-0-	-175	-0-	3965 2		N	-0-			94
07	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	4186 2		N	-0-			94
*08	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	13229 2		N	-0-			94

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID -> 200052	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 16655	PERF.13750	- 16054			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT			-0-

WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID -> 212485	COMPL. DATE 09/05/2004	TOTAL DEPTH 16655	PERF.14120	- 17581			
03	1147 N	727	-0-	-420	-0-	727 2		N	-0-			122
04	810 N	584	-0-	-226	-0-	584 2		N	-0-			122
05	1085 N	755	-0-	-330	-0-	755 2		N	-0-			122
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			122
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			122
08	744 N	392	-0-	-352	-0-	392 2		N	-0-			122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
MCDONALD, RICHARD A.				546696									
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A				
03	19080 X	19080	-0-	-0-	-0-	19080	2		N	-0-			15
04	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2		N	-0-			15
05	7719 X	7572	-0-	-147	-0-	7572	2		N	-0-			15
06	7470 X	3617	-0-	-3853	-0-	3617	2		N	-0-			15
07	7719 X	6916	-0-	-803	-0-	6916	2		N	-0-			15
*08	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2		N	-0-			15
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173				
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
05	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
07	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
*08	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A				
03	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	2		N	-0-			-0-
04	720 N	530	-0-	-190	-0-	530	2		N	-0-			-0-
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	2		N	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.// 98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211893		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2	N	-0-	-0-	-0-

HORRY PITTS 49		WELL #: 1H		RRCID -> 250478		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655				
03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2	N	-0-	-0-	-0-
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8130	X	8118	-0-	-12	-0-	8118	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*08	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2	N	-0-	-0-	-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		RRCID -> 037418		COMPL. DATE 10/09/1965		TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A				
HORRY, L., ET AL		WELL #: 3										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		98837 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
ANTHONY, H. F.		WELL #: 6		RRCID -> 166537		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620				
03	2623	N	2257	-0-	-366	-0-	2257	2	N	-0-	-0-	6
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-	-0-	6
05	1023	N	2011	-0-	988	-0-	2011	2	N	-0-	-0-	6
06	990	N	1173	-0-	183	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	6
07	1023	N	1300	-0-	277	-0-	1300	2	N	-0-	-0-	6
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	425	-0-	N	-0-	-0-	6

MCDONALD, RICHARD A.		546696		RRCID -> 078361		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837				
MERIWETHER		WELL #: 1										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.)		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CAIRD OPERATING, LLC		123132										
CLEVELAND, R.		WELL #: 1		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680				
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	104
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-	-0-	104
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	104
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	104
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	104
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	104

WORSHAM-BAYER (PENN.) CHEVRON U. S. A. INC. CLEVELAND, R. ET AL		//CONT.//	98837 664 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 076231	COMPL. DATE 02/22/1967	TOTAL DEPTH 17700	PERF. N/A					
03	7595 X	607	-0-	-6988	-0-	592 3	15 9	Y	14			85
04	7350 X	5357	-0-	-1993	-0-	5287 3	70 9	Y	64			149
05	7595 X	7418	-0-	-177	-0-	7360 3	58 9	Y	53			202
06	7350 X	6467	-0-	-883	-0-	6454 3	13 9	Y	12			214
07	7595 X	6150	-0-	-1445	-0-	6150 3		Y	-0-			214
08	7409 X	6213	-0-	-1196	-0-	6213 3		Y	-0-			214
LIGON, S. E., - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 087195	COMPL. DATE 04/22/1980	TOTAL DEPTH 13470	PERF. 11905 - 12038					
03	2852 X	2595	-0-	-257	-0-	2571 3	24 9	Y	22			98
04	2760 X	2383	-0-	-377	-0-	2364 3	19 9	Y	17			115
05	2666 X	2485	-0-	-181	-0-	2407 3	78 9	Y	71			186
06	2580 X	2338	-0-	-242	-0-	2306 3	32 9	Y	29	181 1		34
07	2604 X	2289	-0-	-315	-0-	2271 3	18 9	Y	16			50
08	2480 N	2284	-0-	-196	-0-	2284 3		Y	-0-			50
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 133100	COMPL. DATE 12/20/1989	TOTAL DEPTH 17720	PERF. 12778 - 13024					
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
-Y-, SOUTH (TUBB 4130) INCLINE ENERGY TUCKER, N. M.		99154 750 423656		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE						
		WELL #: 6		RRCID -> 051359	COMPL. DATE 11/01/1971	TOTAL DEPTH 4255	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TUCKER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 057390	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 3223 - 4114					
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PETROPLEX ENERGY INC. MEISTER 22		660886 2A		RRCID -> 200230	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4042 - 4064					
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			23
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			23
07	403 N	257	-0-	-146	-0-	257 3		N	-0-			23
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			23

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983								
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169

OIL AND GAS DIVISION

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
ECTOR FEE '19'		WELL #: 1		RRCID -> 160602		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
TXL		WELL #: 1902 C		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WHITE, RUTH "4"		WELL #: 1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340				
03	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2	N	-0-			580
04	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2	N	-0-			580
05	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2	N	-0-			580
06	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2	N	-0-			580
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	11			591
*08	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-			591

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
NOELKE -A-		WELL #: 1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
NOELKE "B"		WELL #: 2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
ACORN OIL & GAS, LLC		003609										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	1	3	9	Y		83
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	Y		86
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	Y		89
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	50	1	3	9	Y		92
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	1	3	9	Y		95
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	1	3	9	Y		98

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ACORN OIL & GAS, LLC		003609									
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	50 1	2 9	Y	2	2
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 1	2 9	Y	2	4
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 1	2 9	Y	2	6
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	50 1	2 9	Y	2	8
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	50 1	2 9	Y	2	10
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	50 1	2 9	Y	2	12

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670								
CANON "63" A		WELL #: 4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CANON "63" B		WELL #: 5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8

CANON 62		WELL #: 2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	80
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	80
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	80
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	80
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	80
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	80

CANON "62"		WELL #: 3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CANNON "63"		WELL #: 3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670														
CANON -68-		WELL #: 1		RRCID -> 285689		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68-		WELL #: 2		RRCID -> 285690		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO.		811415		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432								
SLAUGHTER 26		WELL #: 2														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457								
NOELKE B		WELL #: 2201														
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					129
04	870 N	584	-0-	-286	-0-	584	2			N	-0-					129
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17					146
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6					152
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	N	14					166
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	N	14					180

SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

(GWN415)

10/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS